GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
M. PRICE WELL #: 1 RRCID -> 265046 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 1902 PERF. 1795 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNES, E. M. 39 WELL #: 1 RRCID -> 173969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12541 PERF.12460 - 12541

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
NANCY "161" WELL #: 1 RRCID -> 218722 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 249812 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 1498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MINX RESOURCES LLC 570212
KRIEG WELL #: 1 RRCID -> 283034 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1428 - 1434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

01	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	7	1	1656	3	N	4	6	1			45
							4	9									
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	146	1	2276	3	N	21	5	1			61
							23	9									
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	114	1	2438	3	N	11	12	1			60
							12	9									
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2159	3	N	8	5	1			63
							9	9									
05	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	104	1	2236	3	N	8	8	1			63
							9	9									
06	2610	X	2055	-0-	-555	-0-	90	1	1958	3	N	6	9	1			60
							7	9									
07	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	94	1	2127	3	N	2	5	1			57
							2	9									
08	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	94	1	2068	3	N	16	10	1			63
							18	9									
09	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	85	1	1991	3	N	8	5	1			66
							9	9									
10	2356	X	1724	-0-	-632	-0-	70	1	1652	3	N	2	5	1			63
							2	9									
11	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	83	1	1987	3	N	20	10	1			73
							22	9									
*12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	166	1	3968	3	N	101	111	1			63
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	14	12	1			58
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	291	1	4538	3	N	8	9	1			57
							9	9									
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	242	1	5180	3	N	59	14	1			102
							65	9									
04	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	223	1	4592	3	N	40	11	1			131
							44	9									
05	5363	X	5091	-0-	-272	-0-	225	1	4819	3	N	43	17	1			157
							47	9									
06	5310	X	4205	-0-	-1105	-0-	184	1	3982	3	N	35	20	1			172
							39	9									
07	5487	X	4957	-0-	-530	-0-	209	1	4720	3	N	25	11	1			186
							28	9									
08	5487	X	4855	-0-	-632	-0-	208	1	4594	3	N	48	21	1			213
							53	9									
09	4920	X	4444	-0-	-476	-0-	179	1	4213	3	N	47	11	1			249
							52	9									
10	5084	X	3935	-0-	-1149	-0-	157	1	3727	3	N	46	207	1			88
							51	9									
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	192	1	4580	3	N	35	22	1			101
							39	9									
12	4960	X	4200	-0-	-760	-0-	166	1	3980	3	N	49	11	1			139
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 51,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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

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-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1534	-0-	-1442		-0-	6	1	1514	3	N	13	9	1			62
								14	9									
02	2688	X	2303	-0-	-385		-0-	137	1	2142	3	N	22	8	1			76
								24	9									
03	2914	X	2514	-0-	-400		-0-	111	1	2375	3	N	25	12	1			89
								28	9									
04	2370	X	2346	-0-	-24		-0-	107	1	2210	3	N	26	5	1			110
								29	9									
05	2542	X	1391	-0-	-1151		-0-	61	1	1311	3	N	17	7	1			120
								19	9									
06	2460	X	2406	-0-	-54		-0-	105	1	2279	3	N	20	7	1			133
								22	9									
07	2614	X	2614	-0-	-0-		-0-	110	1	2490	3	N	13	6	1			140
								14	9									
08	2511	X	2007	-0-	-504		-0-	86	1	1893	3	N	25	9	1			156
								28	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-		-0-	99	1	2339	3	N	25	4	1			177
								28	9									
10	2604	X	1526	-0-	-1078		-0-	61	1	1454	3	N	10	5	1			182
								11	9									
11	2615	X	2615	-0-	-0-		-0-	104	1	2479	3	N	29	11	1			200
								32	9									
12	2604	X	1752	-0-	-852		-0-	69	1	1661	3	N	20	6	1			214
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4898	-0-	-558		-0-	20	1	4801	3	N	70	204	1			71
								77	9									
02	4144	X	3742	-0-	-402		-0-	221	1	3442	3	N	72	14	1			129
								79	9									
03	4588	X	3252	-0-	-1336		-0-	143	1	3053	3	N	51	34	1			146
								56	9									
04	4740	X	4277	-0-	-463		-0-	195	1	4024	3	N	53	6	1			193
								58	9									
05	4898	X	4121	-0-	-777		-0-	181	1	3883	3	N	52	9	1			236
								57	9									
06	4740	X	2555	-0-	-2185		-0-	111	1	2413	3	N	28	206	1			58
								31	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-		-0-	191	1	4310	3	N	99	62	1			95
								109	9									
08	4433	X	3374	-0-	-1059		-0-	145	1	3203	3	N	24	16	1			103
								26	9									
09	4290	X	3818	-0-	-472		-0-	154	1	3612	3	N	47	8	1			142
								52	9									
10	4619	X	4032	-0-	-587		-0-	161	1	3820	3	N	46	8	1			180
								51	9									
11	4470	X	4246	-0-	-224		-0-	168	1	4005	3	N	66	19	1			227
								73	9									
12	4619	X	3167	-0-	-1452		-0-	125	1	2985	3	N	52	212	1			67
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 46,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU -48- WELL #: 4 RRCID -> 208483 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.10576 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	30	24	1			128
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	348	1	5428	3	N	7	14	1			121
							8	9									
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	254	1	5436	3	N	30	14	1			137
							33	9									
04	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	267	1	5511	3	N	27	12	1			152
							30	9									
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	264	1	5645	3	N	19	20	1			151
							21	9									
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	220	1	4766	3	N	16	24	1			143
							18	9									
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	254	1	5728	3	N	7	13	1			137
							8	9									
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	232	1	5111	3	N	39	24	1			152
							43	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	221	1	5197	3	N	19	12	1			159
							21	9									
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	182	1	4306	3	N	6	13	1			152
							7	9									
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	235	1	5588	3	N	32	26	1			158
							35	9									
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	196	1	4690	3	N	27	13	1			172
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 60,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	55	1	1177	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	1530	X	870	-0-	-660	-0-	40	1	826	3	N	4	2	1			4
							4	9									
05	1829	X	861	-0-	-968	-0-	38	1	820	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	1770	X	754	-0-	-1016	-0-	33	1	719	3	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1829	X	740	-0-	-1089	-0-	31	1	708	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1240	X	741	-0-	-499	-0-	32	1	703	3	N	5	3	1			3
							6	9									
09	870	X	614	-0-	-256	-0-	25	1	587	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	868	X	588	-0-	-280	-0-	24	1	563	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	750	X	641	-0-	-109	-0-	26	1	612	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	744	X	583	-0-	-161	-0-	23	1	558	3	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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		7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	29	1	7025	3	N	53	21	1			138
								58	9									
02		5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	314	1	4904	3	N	58	18	1			178
								64	9									
03		5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	232	1	4961	3	N	53	38	1			193
								58	9									
04		4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	227	1	4676	3	N	54	185	1			62
								59	9									
05		5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	246	1	5255	3	N	41	18	1			85
								45	9									
06		4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	201	1	4366	3	N	33	22	1			96
								36	9									
07		6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	253	1	5715	3	N	53	12	1			137
								58	9									
08		5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	228	1	5028	3	N	38	24	1			151
								42	9									
09		5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	208	1	4883	3	N	47	12	1			186
								52	9									
10		4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	166	1	3931	3	N	25	12	1			199
								28	9									
11		5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	213	1	5073	3	N	45	24	1			220
								50	9									
*12		4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	178	1	4247	3	N	44	12	1			252
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 63,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

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	651	X	559	-0-	-92	-0-	2	1	553	3	N	4	2	1			142
							4	9									
02	532	X	498	-0-	-34	-0-	30	1	462	3	N	5	2	1			145
							6	9									
03	589	X	503	-0-	-86	-0-	22	1	471	3	N	9	3	1			151
							10	9									
04	570	X	538	-0-	-32	-0-	24	1	490	3	N	22	130	1			43
							24	9									
05	558	X	522	-0-	-36	-0-	23	1	497	3	N	2	2	1			43
							2	9									
06	540	X	447	-0-	-93	-0-	20	1	426	3	N	1	2	1			42
							1	9									
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	1	1	1			42
							1	9									
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	3	2	1			43
							3	9									
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	23	1	537	3	N	10	1	1			52
							11	9									
10	558	X	429	-0-	-129	-0-	17	1	411	3	N	1	1	1			52
							1	9									
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	N	14	3	1			63
							15	9									
12	589	X	456	-0-	-133	-0-	18	1	434	3	N	4	1	1			66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	679	3	N	2	2	1			37
							2	9									
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	28	1	432	3	N	2	1	1			38
							2	9									
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	17	1	359	3	N	2	3	1			37
							2	9									
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	13	1	266	3	N	-0-					37
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	13	1	272	3	N	1	1	1			37
							1	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	12	1	267	3	N	1	1	1			37
							1	9									
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	10	1	231	3	N	-0-					37
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	218	3	N	1	1	1			37
							1	9									
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					37
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	N	-0-					37
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	1	1	1			37
							1	9									
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	N	1					38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250602 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 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	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-

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	-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-

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	-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-

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

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	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	43	1	10318	3	N	37	25	1			91
							41	9									
02	5600	X	5152	-0-	-448	-0-	307	1	4788	3	N	52	21	1			122
							57	9									
03	6200	X	6047	-0-	-153	-0-	269	1	5750	3	N	25	51	1			96
							28	9									
04	6000	X	5745	-0-	-255	-0-	264	1	5441	3	N	36	18	1			114
							40	9									
05	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	265	1	5662	3	N	20	74	1			60
							22	9									
06	6000	X	5139	-0-	-861	-0-	226	1	4894	3	N	17	24	1			53
							19	9									
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	261	1	5889	3	N	6	13	1			46
							7	9									
08	6045	X	5249	-0-	-796	-0-	226	1	4981	3	N	38	24	1			60
							42	9									
09	5760	X	5277	-0-	-483	-0-	214	1	5042	3	N	19	12	1			67
							21	9									
10	6169	X	4474	-0-	-1695	-0-	181	1	4287	3	N	5	12	1			60
							6	9									
11	5970	X	5747	-0-	-223	-0-	230	1	5489	3	N	25	25	1			60
							28	9									
12	6169	X	4686	-0-	-1483	-0-	187	1	4476	3	N	21	13	1			68
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 70,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	16	1	3857	3	N	8	9	1			61
							9	9									
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	149	1	2331	3	N	43	9	1			95
							47	9									
03	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	112	1	2394	3	N	30	23	1			102
							33	9									
04	3750	X	2577	-0-	-1173	-0-	118	1	2433	3	N	24	5	1			121
							26	9									
05	3875	X	2693	-0-	-1182	-0-	119	1	2545	3	N	26	9	1			138
							29	9									
06	3750	X	2312	-0-	-1438	-0-	101	1	2187	3	N	22	11	1			149
							24	9									
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	120	1	2719	3	N	19	6	1			162
							21	9									
08	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	115	1	2533	3	N	32	12	1			182
							35	9									
09	2610	X	2525	-0-	-85	-0-	102	1	2391	3	N	29	6	1			205
							32	9									
10	2852	X	2152	-0-	-700	-0-	87	1	2058	3	N	6	6	1			205
							7	9									
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	110	1	2625	3	N	38	194	1			49
							42	9									
12	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	93	1	2219	3	N	15	6	1			58
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4022	-0-	-2302	-0-	16	1	3952	3	N	49	21	1	217
							54	9							
02	5544	X	5541	-0-	-3	-0-	329	1	5134	3	N	71	198	1	90
							78	9							
03	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	240	1	5144	3	N	49	27	1	112
							54	9							
04	5940	X	5331	-0-	-609	-0-	244	1	5035	3	N	47	11	1	148
							52	9							
05	6138	X	5807	-0-	-331	-0-	256	1	5475	3	N	69	19	1	198
							76	9							
06	5940	X	5164	-0-	-776	-0-	225	1	4889	3	N	45	23	1	220
							50	9							
07	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	252	1	5693	3	N	113	201	1	132
							124	9							
08	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	246	1	5433	3	N	66	25	1	173
							73	9							
09	5610	X	5513	-0-	-97	-0-	222	1	5229	3	N	56	13	1	216
							62	9							
10	5983	X	4786	-0-	-1197	-0-	192	1	4546	3	N	44	13	1	247
							48	9							
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	233	1	5542	3	N	24	26	1	245
							26	9							
12	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	198	1	4738	3	N	113	195	1	163
							124	9							

TOTAL GAS PROD: 64,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

ACU 48 WELL #: 3 RRCID -> 188497 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760

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	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	23	22	1	127
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	204	1	3184	3	N	11	8	1	130
							12	9							
03	6231	X	3214	-0-	-3017	-0-	142	1	3043	3	N	26	8	1	148
							29	9							
04	6030	X	3083	-0-	-2947	-0-	141	1	2912	3	N	27	120	1	55
							30	9							
05	6231	X	3190	-0-	-3041	-0-	142	1	3037	3	N	10	11	1	54
							11	9							
06	3630	X	3247	-0-	-383	-0-	142	1	3091	3	N	13	13	1	54
							14	9							
07	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	155	1	3492	3	N	9	8	1	55
							10	9							
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	154	1	3398	3	N	32	16	1	71
							35	9							
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	137	1	3211	3	N	23	8	1	86
							25	9							
10	3658	X	3317	-0-	-341	-0-	134	1	3173	3	N	9	8	1	87
							10	9							
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	146	1	3468	3	N	27	17	1	97
							30	9							
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	131	1	3131	3	N	26	8	1	115
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 37,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 46 WELL #: 2 RRCID -> 245999 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10161 - 10883

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	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	10	1	2396	3	N	49	6	1			103
							54	9									
02	1484	N	764	-0-	-720	-0-	43	1	676	3	N	41	118	1			26
							45	9									
03	1612	N	961	-0-	-651	-0-	41	1	878	3	N	38	11	1			53
							42	9									
04	2370	N	1617	-0-	-753	-0-	73	1	1513	3	N	28	2	1			79
							31	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	N	36	3	1			112
							40	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	3	N	35	7	1			140
							39	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	72	1	1619	3	N	30	140	1			30
							33	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	3	N	40	8	1			62
							44	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1485	3	N	37	4	1			95
							41	9									
10	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	52	1	1226	3	N	23	4	1			114
							25	9									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1632	3	N	32	8	1			138
							35	9									
12	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	55	1	1327	3	N	46	111	1			73
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 18,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	23	1	5496	3	N	46	14	1			155
							51	9									
02	3556	X	3212	-0-	-344	-0-	190	1	2969	3	N	48	11	1			192
							53	9									
03	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	155	1	3324	3	N	45	28	1			209
							50	9									
04	5400	X	3484	-0-	-1916	-0-	159	1	3288	3	N	34	7	1			236
							37	9									
05	5580	X	3834	-0-	-1746	-0-	169	1	3619	3	N	42	203	1			75
							46	9									
06	5400	X	3194	-0-	-2206	-0-	140	1	3029	3	N	23	15	1			83
							25	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	174	1	3921	3	N	161	8	1			236
							177	9									
08	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	150	1	3303	3	N	40	16	1			260
							44	9									
09	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	143	1	3354	3	N	13	8	1			265
							14	9									
10	4278	X	3110	-0-	-1168	-0-	126	1	2981	3	N	3	8	1			260
							3	9									
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	177	1	4215	3	N	20	18	1			262
							22	9									
12	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	144	1	3451	3	N	15	10	1			267
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 49 WELL #: 7 RRCID -> 250601 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10400 - 11033

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	4340	X	834	-0-	-3506	-0-	3	1	808	3	N	21	15	1			81
							23	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	225	1	3509	3	N	11	9	1			83
							12	9									
03	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	170	1	3633	3	N	27	12	1			98
							30	9									
04	4020	X	3716	-0-	-304	-0-	171	1	3522	3	N	21	8	1			111
							23	9									
05	4154	X	3725	-0-	-429	-0-	165	1	3540	3	N	18	12	1			117
							20	9									
06	4020	X	3231	-0-	-789	-0-	142	1	3072	3	N	15	15	1			117
							17	9									
07	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	155	1	3501	3	N	13	8	1			122
							14	9									
08	3844	X	3640	-0-	-204	-0-	157	1	3452	3	N	28	16	1			134
							31	9									
09	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	135	1	3182	3	N	18	8	1			144
							20	9									
10	3720	X	2861	-0-	-859	-0-	115	1	2732	3	N	13	8	1			149
							14	9									
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	132	1	3140	3	N	18	16	1			151
							20	9									
12	3658	X	3303	-0-	-355	-0-	131	1	3144	3	N	25	7	1			169
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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 LIFT (I)(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	3346	-0-	-1056	-0-	14	1	3314	3	N	16	14	1			43
							18	9									
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	248	1	3863	3	N	26	11	1			58
							29	9									
03	4650	X	3314	-0-	-1336	-0-	147	1	3142	3	N	23	20	1			61
							25	9									
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	194	1	4008	3	N	26	7	1			80
							29	9									
05	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	166	1	3553	3	N	18	13	1			85
							20	9									
06	4440	X	3250	-0-	-1190	-0-	142	1	3089	3	N	17	15	1			87
							19	9									
07	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	156	1	3525	3	N	12	8	1			91
							13	9									
08	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	135	1	2967	3	N	25	14	1			102
							28	9									
09	4230	X	3062	-0-	-1168	-0-	124	1	2920	3	N	16	7	1			111
							18	9									
10	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	135	1	3193	3	N	16	7	1			120
							18	9									
11	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	133	1	3167	3	N	21	16	1			125
							23	9									
12	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	113	1	2711	3	N	22	7	1			140
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 41,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

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	3485	X	3485	-0-		-0-		-0-	14	1	3454	3	N	15	7	1			135
									17	9									
02	1820	X	37	-0-		-1783		-0-	13	3	24	9	N	22	7	1			150
03	2015	X	1815	-0-		-200		-0-	80	1	1720	3	N	14	17	1			147
									15	9									
04	3360	X	2403	-0-		-957		-0-	110	1	2268	3	N	23	125	1			45
									25	9									
05	3472	X	2437	-0-		-1035		-0-	108	1	2320	3	N	8	4	1			49
									9	9									
06	3360	X	2208	-0-		-1152		-0-	97	1	2103	3	N	7	10	1			46
									8	9									
07	2480	X	2355	-0-		-125		-0-	99	1	2246	3	N	9	6	1			49
									10	9									
08	2480	X	2351	-0-		-129		-0-	101	1	2224	3	N	24	10	1			63
									26	9									
09	2400	X	2207	-0-		-193		-0-	89	1	2103	3	N	14	5	1			72
									15	9									
10	2449	X	1880	-0-		-569		-0-	76	1	1797	3	N	6	5	1			73
									7	9									
11	2360	X	2360	-0-		-0-		-0-	94	1	2243	3	N	21	11	1			83
									23	9									
12	2356	X	1981	-0-		-375		-0-	79	1	1889	3	N	12	5	1			90
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

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	7657	X	4166	-0-		-3491		-0-	17	1	4116	3	N	30	27	1			139
									33	9									
02	6832	X	6321	-0-		-511		-0-	379	1	5920	3	N	20	17	1			142
									22	9									
03	7657	X	5482	-0-		-2175		-0-	243	1	5200	3	N	35	28	1			149
									39	9									
04	7410	X	7146	-0-		-264		-0-	327	1	6743	3	N	69	77	1			141
									76	9									
05	7657	X	6940	-0-		-717		-0-	309	1	6607	3	N	22	20	1			143
									24	9									
06	6780	X	5689	-0-		-1091		-0-	250	1	5419	3	N	18	27	1			134
									20	9									
07	7378	X	6728	-0-		-650		-0-	285	1	6435	3	N	7	15	1			126
									8	9									
08	7378	X	6105	-0-		-1273		-0-	263	1	5792	3	N	45	27	1			144
									50	9									
09	7140	X	6062	-0-		-1078		-0-	245	1	5772	3	N	41	14	1			171
									45	9									
10	6944	X	4777	-0-		-2167		-0-	193	1	4578	3	N	5	14	1			162
									6	9									
11	6510	X	6412	-0-		-98		-0-	257	1	6122	3	N	30	29	1			163
									33	9									
12	6727	X	2681	-0-		-4046		-0-	107	1	2557	3	N	15	14	1			164
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 68,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 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	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 (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 4 RRCID -> 096626 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5360 - 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD A WELL #: 6 RRCID -> 097318 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5412 - 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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		421	-0-	421	896	421	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		475	-0-	475	1371	475	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		524	-0-	524	1895	524	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		483	-0-	483	2378	483	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2378					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		347	-0-	347	740	347	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		392	-0-	392	1132	392	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	1565	433	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		399	-0-	399	1964	399	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1964					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		293	-0-	293	624	293	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		330	-0-	330	954	330	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		365	-0-	365	1319	365	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		336	-0-	336	1655	336	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1655					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		219	-0-	219	467	219	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		248	-0-	248	715	248	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		273	-0-	273	988	273	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		252	-0-	252	1240	252	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		620	-0-	620	620	620	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1169	549	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		619	-0-	619	1788	619	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		684	-0-	684	2472	684	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		629	-0-	629	3101	629	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3101					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 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

01	341	N	165	-0-	-176	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	3	N	-0-					-0-
10	248	N	106	-0-	-142	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 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 #: 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	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	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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
03	372	N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 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 #: 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	316	-0-	-104	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	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	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 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 #: 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 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 #: 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-			-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-			-0-
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,804 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. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 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	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 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 "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
11	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - PLUGGED 05/05/17

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 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	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4993 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 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 #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4560 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4594 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/2017

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4943 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	168	-0-	-112	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
11	390	N	267	-0-	-123	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 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 #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4618 - 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4966 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4976 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 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 #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4980 - 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	279	N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	257	X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 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 #: 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	298	X	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
03	315	X	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
*12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 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	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-			-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
*12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 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 #: 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	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5253 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 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 #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4986 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-			-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-			-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-			-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
*12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 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	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-			-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
*12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
02	369	X	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-			-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-			-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-			-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-			-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	N	-0-			-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
*12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 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 #: 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	169	X	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
02	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	165	X	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 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	389	X	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/2017

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 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 #: 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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
*12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 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 #: 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	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,243 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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	453	-0-	-12	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 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 #: 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	404	X	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-			-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-			-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-			-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	N	-0-			-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-			-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-			-0-
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 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	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-
02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-			-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-			-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-			-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-
*12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-			-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-			-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-			-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
*12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 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 #: 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	176	X	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
*12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 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	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

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

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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-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
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	9	1	192	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	243	X	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5190 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/2017

TOTAL GAS PROD: 453 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5220 - 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	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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 #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5158 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 5422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5021 - 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 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 #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5172 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 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 #: 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 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	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	403	-0-	-124	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 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 #: 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 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

01	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	3	N	-0-			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293

01	248	N	127	-0-	-121	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	7	1	133	3	N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 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 #: 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	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 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 #: 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4873 - 5110

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 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 #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5420 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5416 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

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

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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 #: 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-			-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 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 #: 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	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
*12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 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	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
*12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 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 #: 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	269	X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 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 #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 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 #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 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	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 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 #: 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-			-0-
02	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-			-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-			-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-			-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-			-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-			-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	N	-0-			-0-
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	N	-0-			-0-
09	515	X	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-			-0-
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	3	N	-0-			-0-
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	N	-0-			-0-
*12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4822 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	400	3	N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-			-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-			-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
12	279	N	139	-0-	-140	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 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 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-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
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	363	X	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
10	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 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 #: 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	341	N	136	-0-	-205	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	3	N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
*12	469	X	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 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 -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 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	469	X	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-					-0-
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
*12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	N	-0-					-0-
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
*12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
*12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 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 #: 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	44	1	615	3	N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,180 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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
*12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	N	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 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 #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 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	403	N	300	-0-	-103	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	15	1	314	3	N	-0-			-0-
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-			-0-
09	540	N	397	-0-	-143	-0-	17	1	380	3	N	-0-			-0-
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	13	1	292	3	N	-0-			-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	296	3	N	-0-			-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	691	-0-	-115	-0-	33	1	658	3	N	-0-			-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	31	1	621	3	N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	N	-0-			-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	35	1	640	3	N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	33	1	663	3	N	-0-			-0-
08	868	N	672	-0-	-196	-0-	33	1	639	3	N	-0-			-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	24	1	564	3	N	-0-			-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	29	1	648	3	N	-0-			-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	26	1	577	3	N	-0-			-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,211 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 #: 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	682	N	666	-0-	-16	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	38	1	644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	733	-0-	-42	-0-	34	1	699	3	N	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	31	1	643	3	N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,304 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 #: 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	589	N	498	-0-	-91	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
12	713	N	506	-0-	-207	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 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 #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 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	620	N	558	-0-	-62	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	22	1	498	3	N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5112 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	3	N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 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 #: 28I RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5225 - 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	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	28	1	540	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	20	1	469	3	N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
09	660	N	403	-0-	-257	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
10	651	N	409	-0-	-242	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
11	660	N	432	-0-	-228	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "D" WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4945 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
09	540	N	355	-0-	-185	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 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 #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4512 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 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 #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	653	3	N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	28	1	583	3	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	30	1	610	3	N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	29	1	568	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	3	N	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 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 #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	19	1	389	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	14	1	325	3	N	-0-					-0-
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 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	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	377	3	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-			-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 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	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	3	N	-0-			-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	19	1	443	3	N	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-			-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	18	1	403	3	N	-0-			-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	19	1	420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-			-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	17	1	402	3	N	-0-			-0-
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	22	1	447	3	N	-0-			-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	20	1	411	3	N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-			-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	22	1	408	3	N	-0-			-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	22	1	432	3	N	-0-			-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-			-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	-0-			-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	3	N	-0-			-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	365	-0-	-38	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	17	1	343	3	N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-			-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	22	1	403	3	N	-0-			-0-
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	21	1	419	3	N	-0-			-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-			-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	N	-0-			-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	3	N	-0-			-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
12	558	N	420	-0-	-138	-0-	18	1	402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 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 #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 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	248	N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 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	403	N	209	-0-	-194	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 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 #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4589 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 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 #: 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	3	N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 33D RRCID -> 207412 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5050 - 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	775	N	724	-0-	-51	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	31	1	636	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
07	744	N	686	-0-	-58	-0-	33	1	650	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	32	1	637	3	N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	25	1	583	3	N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS "A" WELL #: 141A RRCID -> 207413 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4949 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	339	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	14	1	327	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 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	496	N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-

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

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	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 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 #: 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	24	1	489	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	33	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	36	1	505	3	N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	3	N	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	26	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 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	403	N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	690	-0-	-54	-0-	33	1	657	3	N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-					-0-
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	35	1	687	3	N	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	39	1	725	3	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	3	N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
10	930	N	734	-0-	-196	-0-	32	1	698	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 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	310	N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 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 #: 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	43	1	635	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	N	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	43	1	646	3	N	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	43	1	584	3	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	3	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	N	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	44	1	645	3	N	-0-					-0-
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	40	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	23	1	460	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	24	1	442	3	N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	14	1	330	3	N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
06	750	N	627	-0-	-123	-0-	32	1	595	3	N	-0-					-0-
07	744	N	634	-0-	-110	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	30	1	582	3	N	-0-					-0-
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 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 #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 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	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	392	3	N	-0-			-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
03	899	N	452	-0-	-447	-0-	21	1	431	3	N	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-			-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	20	1	376	3	N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-			-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-			-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	N	-0-			-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-			-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-			-0-
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	3	N	-0-			-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	22	1	481	3	N	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 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	620	N	582	-0-	-38	-0-	28	1	554	3	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	N	-0-			-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	24	1	484	3	N	-0-			-0-
05	930	N	485	-0-	-445	-0-	23	1	462	3	N	-0-			-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	28	1	521	3	N	-0-			-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	21	1	411	3	N	-0-			-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	22	1	420	3	N	-0-			-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	20	1	462	3	N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 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 #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	311	-0-	-61	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
11	570	N	237	-0-	-333	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
12	434	N	222	-0-	-212	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
11	480	N	322	-0-	-158	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 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 #: 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	434	N	341	-0-	-93	-0-	16	1	325	3	N	-0-			-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-			-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	N	-0-			-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-			-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	261	3	N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 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	341	N	198	-0-	-143	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	3	N	-0-			-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	14	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	N	-0-			-0-
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	36	1	727	3	N	-0-			-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	34	1	687	3	N	-0-			-0-
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	38	1	760	3	N	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	3	N	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	N	-0-			-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	3	N	-0-			-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	3	N	-0-			-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	35	1	770	3	N	-0-			-0-
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	30	1	666	3	N	-0-			-0-
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	33	1	729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,373 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 #: 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	651	N	637	-0-	-14	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	27	1	602	3	N	-0-					-0-
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	25	1	560	3	N	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 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	465	N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	3	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	33	1	604	3	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 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 #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
02	756	N	679	-0-	-77	-0-	32	1	647	3	N	-0-					-0-
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 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 #: 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 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	558	N	522	-0-	-36	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	27	1	496	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 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	744	N	725	-0-	-19	-0-	44	1	681	3	N	-0-					-0-
02	644	N	575	-0-	-69	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	38	1	566	3	N	-0-					-0-
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	39	1	564	3	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	N	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	3	N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	40	1	627	3	N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	N	-0-					-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
12	682	N	471	-0-	-211	-0-	30	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 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	589	N	499	-0-	-90	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	33	1	445	3	N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	34	1	482	3	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	N	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 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	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
11	510	N	312	-0-	-198	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
12	527	N	280	-0-	-247	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 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 #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	39	1	537	3	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	37	1	523	3	N	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	28	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
05	589	N	435	-0-	-154	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	20	1	371	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	19	1	417	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 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 #: 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-			-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 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	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-			-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	17	1	312	3	N	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	N	-0-			-0-
02	336	N	135	-0-	-201	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 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 #: 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	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 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	558	N	318	-0-	-240	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	399	-0-	-128	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	-0-					-0-
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,263 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	273	-0-	-161	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
11	540	N	385	-0-	-155	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
12	589	N	336	-0-	-253	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,957 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 #: 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	13	1	294	3	N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,016 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 #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 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	558	N	488	-0-	-70	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	N	-0-					-0-
09	480	N	362	-0-	-118	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	290	-0-	-113	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
12	434	N	233	-0-	-201	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 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 #: 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 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	899	N	658	-0-	-241	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	585	-0-	-143	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	36	1	840	3	N	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	37	1	815	3	N	-0-					-0-
11	870	N	748	-0-	-122	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	34	1	761	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	531	-0-	-89	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	27	1	528	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 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 #: 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 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	589	N	463	-0-	-126	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	27	1	519	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,568 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 #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5012 - 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	35	1	704	3	N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 5187 PERF. 4791 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	22	1	447	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
11	570	N	332	-0-	-238	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	446	-0-	-50	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 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 #: 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	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-			-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-			-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-			-0-
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	N	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	24	1	494	3	N	-0-			-0-
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	25	1	500	3	N	-0-			-0-
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	28	1	556	3	N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-			-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	-0-			-0-
09	570	N	359	-0-	-211	-0-	15	1	344	3	N	-0-			-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	17	1	384	3	N	-0-			-0-
11	570	N	411	-0-	-159	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	593	-0-	-27	-0-	28	1	565	3	N	-0-			-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	24	1	480	3	N	-0-			-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	21	1	430	3	N	-0-			-0-
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	21	1	417	3	N	-0-			-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	17	1	323	3	N	-0-			-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	16	1	317	3	N	-0-			-0-
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 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 #: 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	570	N	366	-0-	-204	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 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	527	N	451	-0-	-76	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,033 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 #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 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	961	N	765	-0-	-196	-0-	36	1	729	3	N	-0-			-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	35	1	712	3	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	N	-0-			-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	35	1	709	3	N	-0-			-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	36	1	716	3	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	3	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	900	3	N	-0-			-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	-0-			-0-
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	34	1	775	3	N	-0-			-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	39	1	852	3	N	-0-			-0-
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	34	1	751	3	N	-0-			-0-
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 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	496	N	416	-0-	-80	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	19	1	401	3	N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	3	N	-0-			-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	382	3	N	-0-			-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	3	N	-0-			-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	3	N	-0-			-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-			-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	744	-0-	-93	-0-	35	1	709	3	N	-0-			-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	31	1	644	3	N	-0-			-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-			-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	N	-0-			-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	3	N	-0-			-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	3	N	-0-			-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	3	N	-0-			-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	48	1	1052	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	45	1	991	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	542	-0-	-574	-0-	23	1	519	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 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 #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190

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	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	51	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	45	1	928	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	53	1	1042	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	53	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	43	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	47	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	42	1	918	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	45	1	991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140

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	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
12	372	N	140	-0-	-232	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163

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	806	N	785	-0-	-21	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	37	1	688	3	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	29	1	676	3	N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	32	1	701	3	N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

PHILLIPS "A" WELL #: 7D RRCID -> 221056 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 5018 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-144	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7A RRCID -> 221058 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5386 PERF. 5024 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	489	-0-	-7	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	379	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	15	1	357	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

PHILLIPS "A" WELL #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 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	651	N	559	-0-	-92	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
03	620	N	512	-0-	-108	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	3	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	N	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	31	1	600	3	N	-0-					-0-
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	28	1	650	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 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	620	N	618	-0-	-2	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	21	1	490	3	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	775	N	732	-0-	-43	-0-	34	1	698	3	N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	29	1	601	3	N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	3	N	-0-					-0-
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	33	1	642	3	N	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	671	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	N	-0-					-0-
12	713	N	567	-0-	-146	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 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 #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 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	620	N	506	-0-	-114	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	19	1	436	3	N	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	223	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	651	-0-	-31	-0-	31	1	620	3	N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	32	1	626	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 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 #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	21	1	406	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 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	403	N	379	-0-	-24	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 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 #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	19	1	396	3	N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 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	403	N	334	-0-	-69	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
10	496	N	302	-0-	-194	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 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	310	N	201	-0-	-109	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	9	1	208	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	283	-0-	-89	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	304	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	30	1	583	3	N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	28	1	516	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	30	1	578	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	365	-0-	-131	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	30	1	431	3	N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/02/2007 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	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	9	1	181	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	278	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	434	N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	31	1	636	3	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	34	1	688	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	3	N	-0-					-0-
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	22	1	518	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
11	690	N	528	-0-	-162	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	565	-0-	-24	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-			-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-			-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 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	1054	N	808	-0-	-246	-0-	49	1	759	3	N	-0-			-0-
02	924	N	764	-0-	-160	-0-	48	1	716	3	N	-0-			-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	3	N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	3	N	-0-			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	66	1	908	3	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	777	3	N	-0-			-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	3	N	-0-			-0-
09	960	N	823	-0-	-137	-0-	49	1	774	3	N	-0-			-0-
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	50	1	746	3	N	-0-			-0-
11	900	N	446	-0-	-454	-0-	27	1	419	3	N	-0-			-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	42	1	612	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	604	-0-	-47	-0-	36	1	568	3	N	-0-			-0-
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	32	1	482	3	N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	44	1	637	3	N	-0-			-0-
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	46	1	630	3	N	-0-			-0-
07	682	N	555	-0-	-127	-0-	36	1	519	3	N	-0-			-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	36	1	508	3	N	-0-			-0-
09	690	N	577	-0-	-113	-0-	34	1	543	3	N	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	3	N	-0-			-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	28	1	438	3	N	-0-			-0-
12	589	N	415	-0-	-174	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 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 #: 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	434	N	366	-0-	-68	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 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	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	66	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	944	-0-	-92	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	3	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	70	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	744	-0-	-306	-0-	51	1	693	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	61	1	888	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	62	1	875	3	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	N	-0-					-0-
10	961	N	857	-0-	-104	-0-	54	1	803	3	N	-0-					-0-
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	40	1	630	3	N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	3	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
12	651	N	503	-0-	-148	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 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 #: 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	350	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4994 - 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 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 #: 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	620	N	519	-0-	-101	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	508	3	N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
08	651	N	471	-0-	-180	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 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	651	N	521	-0-	-130	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	37	1	508	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 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 #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5211 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4984 - 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	3	N	-0-			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-			-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	26	1	359	3	N	-0-			-0-
07	465	N	301	-0-	-164	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	25	1	353	3	N	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	3	N	-0-			-0-
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	3	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-			-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	3	N	-0-			-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	21	1	421	3	N	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	21	1	422	3	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-			-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	3	N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-			-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	23	1	452	3	N	-0-			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	19	1	431	3	N	-0-			-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	N	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-			-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 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 #: 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	372	N	284	-0-	-88	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 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	372	N	263	-0-	-109	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	10	1	195	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	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
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 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	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-45	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 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 #: 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	20	1	452	3	N	-0-					-0-
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 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	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	11	1	264	3	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
12	403	N	91	-0-	-312	-0-	4	1	87	3	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
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	3	N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	N	-0-					-0-
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	29	1	670	3	N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	33	1	720	3	N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 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	403	N	375	-0-	-28	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 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 #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	31	1	628	3	N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	3	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	3	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	32	1	712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 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	558	N	522	-0-	-36	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	23	1	459	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 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	806	N	725	-0-	-81	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	3	N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	34	1	658	3	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	3	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	472	-0-	-55	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	496	N	464	-0-	-32	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	20	1	411	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
09	480	N	318	-0-	-162	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	304	-0-	-68	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	460	-0-	-36	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 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 #: 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	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-
02	672	N	495	-0-	-177	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
03	682	N	518	-0-	-164	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,844 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
04	480	N	328	-0-	-152	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	N	-0-					-0-
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 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 #: 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 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	744	N	689	-0-	-55	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	3	N	-0-					-0-
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	33	1	644	3	N	-0-					-0-
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	37	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 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 #: 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	434	N	397	-0-	-37	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 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 #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 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	589	N	526	-0-	-63	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
03	589	N	387	-0-	-202	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 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 #: 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	26	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
05	620	N	450	-0-	-170	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	27	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	397	-0-	-37	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 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 #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-79	-0-	44	1	683	3	N	-0-					-0-
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	48	1	716	3	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	45	1	645	3	N	-0-					-0-
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	39	1	533	3	N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	43	1	628	3	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-					-0-
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
12	744	N	443	-0-	-301	-0-	28	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 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	1054	N	813	-0-	-241	-0-	49	1	764	3	N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	50	1	744	3	N	-0-					-0-
03	992	N	830	-0-	-162	-0-	52	1	778	3	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	3	N	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	49	1	708	3	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	3	N	-0-					-0-
07	930	N	849	-0-	-81	-0-	55	1	794	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	N	-0-					-0-
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
11	810	N	646	-0-	-164	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	46	1	671	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	952	-0-	-164	-0-	57	1	895	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	63	1	928	3	N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	61	1	879	3	N	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	58	1	791	3	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	930	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	N	-0-					-0-
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	45	1	707	3	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	N	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	55	1	868	3	N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	32	1	450	3	N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 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	558	N	480	-0-	-78	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	27	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	26	1	486	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	13	1	258	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	30	1	607	3	N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-					-0-
11	720	N	606	-0-	-114	-0-	26	1	580	3	N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 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	713	N	585	-0-	-128	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	40	1	570	3	N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	41	1	553	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	706	-0-	-38	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	38	1	572	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	3	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,381 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 #: 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	496	N	430	-0-	-66	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,066 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	713	N	684	-0-	-29	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	32	1	622	3	N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	3	N	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	636	-0-	-15	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	26	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	34	1	526	3	N	-0-					-0-
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	37	1	516	3	N	-0-					-0-
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-103	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	34	1	482	3	N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	31	1	459	3	N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
12	527	N	357	-0-	-170	-0-	23	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 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	868	N	416	-0-	-452	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	48	1	692	3	N	-0-					-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	46	1	631	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	3	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	3	N	-0-					-0-
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	45	1	660	3	N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	40	1	620	3	N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	44	1	646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 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	589	N	500	-0-	-89	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	31	1	427	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 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 #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-248	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	22	1	317	3	N	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	372	N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	567	-0-	-53	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	25	1	487	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 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 #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
06	420	N	318	-0-	-102	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
12	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	699	-0-	-76	-0-	33	1	666	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	29	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-					-0-
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	32	1	558	3	N	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,680 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 #: 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	18	1	363	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 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 #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 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	1023	N	856	-0-	-167	-0-	52	1	804	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	53	1	791	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	900	-0-	-240	-0-	61	1	839	3	N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	63	1	923	3	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	967	3	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	N	-0-					-0-
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	62	1	923	3	N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	57	1	897	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	762	-0-	-292	-0-	49	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	32	1	593	3	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	3	N	-0-					-0-
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	30	1	584	3	N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	23	1	537	3	N	-0-					-0-
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	762	3	N	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	33	1	670	3	N	-0-					-0-
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	33	1	664	3	N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	36	1	707	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	37	1	691	3	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	N	-0-					-0-
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	3	N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 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 #: 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	899	N	859	-0-	-40	-0-	40	1	819	3	N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	39	1	793	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	795	3	N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	3	N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	43	1	764	3	N	-0-					-0-
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,950 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	651	N	591	-0-	-60	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	26	1	523	3	N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	21	1	491	3	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-38	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	22	1	456	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	434	N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 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	589	N	533	-0-	-56	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	23	1	478	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	24	1	554	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 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	651	N	476	-0-	-175	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
02	672	N	498	-0-	-174	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 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	744	N	653	-0-	-91	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
06	720	N	304	-0-	-416	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
07	620	N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	325	-0-	-233	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 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 #: 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	375	-0-	-59	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	15	1	319	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	374	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	403	N	331	-0-	-72	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-			-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	373	3	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	17	1	385	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,497 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	279	N	166	-0-	-113	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	13	1	195	3	N	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 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	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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 #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
08	682	N	492	-0-	-190	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
10	589	N	444	-0-	-145	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	465	N	63	-0-	-402	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-29	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	14	1	281	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-24	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 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 #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	24	1	448	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	480	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-61	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	34	1	540	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	37	1	525	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	403	N	369	-0-	-34	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	16	1	361	3	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,651 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	34	1	670	3	N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	28	1	654	3	N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	752	-0-	-178	-0-	45	1	707	3	N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	49	1	732	3	N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	51	1	759	3	N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	49	1	697	3	N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	48	1	653	3	N	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	50	1	727	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	3	N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	46	1	678	3	N	-0-					-0-
11	750	N	666	-0-	-84	-0-	40	1	626	3	N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	44	1	644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 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 #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	354	-0-	-111	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	588	-0-	-125	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	32	1	636	3	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	26	1	594	3	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 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 #: 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 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	279	N	102	-0-	-177	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	18	1	254	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 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	341	N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	13	1	274	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	30	1	611	3	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	31	1	618	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	3	N	-0-					-0-
11	630	N	401	-0-	-229	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 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 #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 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	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	11	1	261	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 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	434	N	293	-0-	-141	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 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 #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	28	1	565	3	N	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	23	1	460	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	26	1	476	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	25	1	489	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,193 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	579	3	N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,151 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 #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 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	403	N	279	-0-	-124	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	3	N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	N	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 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 #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-82	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	37	1	734	3	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	3	N	-0-					-0-
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	32	1	697	3	N	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	374	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	-0-			-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-			-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-			-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-			-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	426	3	N	-0-			-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	31	1	469	3	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-			-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	30	1	437	3	N	-0-			-0-
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	31	1	420	3	N	-0-			-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	32	1	471	3	N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-			-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	30	1	447	3	N	-0-			-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	22	1	341	3	N	-0-			-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 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	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	10	1	149	3	N	-0-			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 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 #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 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	465	N	374	-0-	-91	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	21	1	340	3	N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	24	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-57	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	22	1	461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	25	1	482	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	32	1	478	3	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	34	1	468	3	N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 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 #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	39	1	547	3	N	-0-					-0-
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	38	1	561	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	570	N	348	-0-	-222	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	54	1	838	3	N	-0-					-0-
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	60	1	897	3	N	-0-					-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	61	1	912	3	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	60	1	864	3	N	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	62	1	844	3	N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	3	N	-0-					-0-
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	52	1	831	3	N	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	56	1	835	3	N	-0-					-0-
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	45	1	705	3	N	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	50	1	738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	17	1	311	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	17	1	367	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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	651	N	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	26	1	517	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	523	3	N	-0-					-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 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	713	N	550	-0-	-163	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	27	1	549	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	31	1	607	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	44	1	619	3	N	-0-					-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	32	1	560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	490	-0-	-192	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	-0-	-48	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 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 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	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	64	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	70	1	1034	3	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	75	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	79	1	1157	3	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	66	1	982	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	59	1	917	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	62	1	908	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,082 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	26	1	368	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-16	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 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 #: 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	22 9	1 9	314	3	N	8	8	8			-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	744	N	579	-0-	-165	-0-	35	1	544	3	N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	N	-0-					-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	41	1	564	3	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	3	N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	36	1	559	3	N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,665 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	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	662	-0-	-113	-0-	40	1	622	3	N	-0-					-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	42	1	607	3	N	-0-					-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
11	660	N	429	-0-	-231	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-					-0-
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 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 #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-59	-0-	32	1	653	3	N	-0-			-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	28	1	584	3	N	-0-			-0-
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	31	1	627	3	N	-0-			-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	29	1	586	3	N	-0-			-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	30	1	609	3	N	-0-			-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	29	1	579	3	N	-0-			-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	3	N	-0-			-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	30	1	591	3	N	-0-			-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	3	N	-0-			-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	-0-			-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 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	713	N	647	-0-	-66	-0-	39	1	608	3	N	-0-			-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	39	1	581	3	N	-0-			-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-			-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	36	1	542	3	N	-0-			-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	36	1	514	3	N	-0-			-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	32	1	438	3	N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	N	-0-			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	N	-0-			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	N	-0-			-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	3	N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 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 #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 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	589	N	491	-0-	-98	-0-	30	1	461	3	N	-0-			-0-
02	504	N	410	-0-	-94	-0-	26	1	384	3	N	-0-			-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	28	1	415	3	N	-0-			-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	29	1	432	3	N	-0-			-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	3	N	-0-			-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	3	N	-0-			-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	28	1	401	3	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-			-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	21	1	327	3	N	-0-			-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	20	1	320	3	N	-0-			-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	941	-0-	-113	-0-	44	1	897	3	N	-0-			-0-
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	39	1	807	3	N	-0-			-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	45	1	912	3	N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	3	N	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	3	N	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	49	1	952	3	N	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	989	3	N	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	3	N	-0-			-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	66	1	927	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	46	1	820	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	749	-0-	-305	-0-	41	1	708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	340	3	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	N	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-			-0-
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	19	1	271	3	N	-0-			-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	19	1	255	3	N	-0-			-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	19	1	272	3	N	-0-			-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	248	3	N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-			-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-			-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 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 #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 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	775	N	593	-0-	-182	-0-	36	1	557	3	N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	3	N	-0-					-0-
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	N	-0-					-0-
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
10	775	N	590	-0-	-185	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 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	279	N	194	-0-	-85	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-80	-0-	41	1	840	3	N	-0-					-0-
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	37	1	757	3	N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	40	1	809	3	N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	3	N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	41	1	826	3	N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	38	1	762	3	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	40	1	777	3	N	-0-					-0-
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	39	1	762	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	42	1	736	3	N	-0-					-0-
12	868	N	691	-0-	-177	-0-	38	1	653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 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 #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	18	1	378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	589	N	462	-0-	-127	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 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	682	N	626	-0-	-56	-0-	38	1	588	3	N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	40	1	600	3	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	38	1	550	3	N	-0-					-0-
06	690	N	577	-0-	-113	-0-	39	1	538	3	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	43	1	624	3	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	30	1	478	3	N	-0-					-0-
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-79	-0-	30	1	604	3	N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	27	1	558	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	623	-0-	-462	-0-	29	1	594	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	632	3	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	34	1	598	3	N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	34	1	577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	48	1	969	3	N	-0-					-0-
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	36	1	750	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	42	1	856	3	N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	41	1	816	3	N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	44	1	867	3	N	-0-					-0-
07	930	N	841	-0-	-89	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	35	1	798	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	3	N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 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 #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 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	961	N	912	-0-	-49	-0-	43	1	869	3	N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	44	1	878	3	N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	3	N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	44	1	869	3	N	-0-					-0-
09	900	N	849	-0-	-51	-0-	35	1	814	3	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	3	N	-0-					-0-
11	870	N	789	-0-	-81	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	30	1	620	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	33	1	672	3	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	3	N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	3	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	52	1	732	3	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	3	N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	551	-0-	-100	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	558	N	504	-0-	-54	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	20	1	470	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 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	465	N	460	-0-	-5	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	17	1	403	3	N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	22	1	483	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 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	620	N	529	-0-	-91	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 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 #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	30	1	603	3	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	34	1	635	3	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	3	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
10	713	N	603	-0-	-110	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 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	930	N	665	-0-	-265	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	-0-					-0-
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	37	1	685	3	N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	36	1	721	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	29	1	668	3	N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	3	N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	30	1	663	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 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 #: 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	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	68	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	61	1	1246	3	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1054	-0-	-356	-0-	49	1	1005	3	N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	79	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	73	1	1440	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	87	1	1358	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	99	1	1402	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	73	1	1291	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	68	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,075 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
07	589	N	302	-0-	-287	-0-	14	1	285	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	527	N	367	-0-	-160	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	22	1	404	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	21	1	453	3	N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-			-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	3	N	-0-			-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-			-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	26	1	515	3	N	-0-			-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	25	1	497	3	N	-0-			-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-			-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	3	N	-0-			-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	26	1	469	3	N	-0-			-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	27	1	456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	3	N	-0-			-0-
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	44	1	900	3	N	-0-			-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	3	N	-0-			-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	44	1	875	3	N	-0-			-0-
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	43	1	792	3	N	-0-			-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	3	N	-0-			-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	N	-0-			-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	N	-0-			-0-
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	40	1	895	3	N	-0-			-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	38	1	834	3	N	-0-			-0-
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	33	1	737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 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	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-			-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	3	N	-0-			-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	19	1	358	3	N	-0-			-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	3	N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	3	N	-0-			-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	16	1	352	3	N	-0-			-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,711 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 #: 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	26	1	516	3	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	22	1	515	3	N	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,822 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	434	N	368	-0-	-66	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-					-0-
07	527	N	335	-0-	-192	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	32	1	598	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,709 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	36	1	728	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	33	1	683	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	751	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	3	N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	3	N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	52	1	735	3	N	-0-					-0-
11	750	N	637	-0-	-113	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 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 #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4426 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-24	-0-	50	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	41	1	847	3	N	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	42	1	850	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	40	1	815	3	N	-0-					-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	46	1	923	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	909	3	N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	47	1	835	3	N	-0-					-0-
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	48	1	824	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	548	-0-	-165	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	573	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	3	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	26	1	585	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 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	961	N	829	-0-	-132	-0-	39	1	790	3	N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	36	1	737	3	N	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	39	1	783	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	3	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	37	1	861	3	N	-0-					-0-
10	992	N	903	-0-	-89	-0-	39	1	864	3	N	-0-					-0-
11	930	N	721	-0-	-209	-0-	31	1	690	3	N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4857 - 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	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	418	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	19	1	420	3	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4448 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	842	3	N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	37	1	768	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	39	1	796	3	N	-0-					-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	42	1	844	3	N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	39	1	768	3	N	-0-					-0-
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	40	1	774	3	N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	3	N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	823	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	42	1	737	3	N	-0-					-0-
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	37	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

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	589	N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	32	1	497	3	N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 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	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	29	1	545	3	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	30	1	587	3	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	N	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	646	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	29	1	586	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	26	1	608	3	N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	28	1	621	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 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	837	N	809	-0-	-28	-0-	38	1	771	3	N	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
06	750	N	709	-0-	-41	-0-	34	1	675	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,076 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 #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	556	-0-	-64	-0-	26	1	530	3	N	-0-			-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	25	1	503	3	N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	-0-			-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	3	N	-0-			-0-
08	589	N	484	-0-	-105	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	491	3	N	-0-			-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	37	1	519	3	N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-			-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	23	1	391	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-52	-0-	31	1	630	3	N	-0-			-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	27	1	547	3	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-			-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	27	1	558	3	N	-0-			-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	592	3	N	-0-			-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	568	3	N	-0-			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	30	1	587	3	N	-0-			-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	578	3	N	-0-			-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	35	1	549	3	N	-0-			-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	40	1	570	3	N	-0-			-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	27	1	484	3	N	-0-			-0-
12	589	N	416	-0-	-173	-0-	23	1	393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-43	-0-	26	1	520	3	N	-0-			-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	24	1	495	3	N	-0-			-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	-0-			-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	25	1	509	3	N	-0-			-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	27	1	538	3	N	-0-			-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	25	1	499	3	N	-0-			-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	26	1	512	3	N	-0-			-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	26	1	506	3	N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	N	-0-			-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	26	1	466	3	N	-0-			-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	25	1	425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 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 #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-221	-0-	30	1	617	3	N	-0-					-0-
02	756	N	597	-0-	-159	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	37	1	726	3	N	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	44	1	688	3	N	-0-					-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	50	1	699	3	N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	37	1	662	3	N	-0-					-0-
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	34	1	578	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	797	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	848	3	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	3	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	54	1	840	3	N	-0-					-0-
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	60	1	840	3	N	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	42	1	723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	29	1	590	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	30	1	587	3	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	40	1	566	3	N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
12	620	N	521	-0-	-99	-0-	29	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 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 #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-93	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	33	1	667	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	33	1	644	3	N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	26	1	599	3	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404

01	868	N	848	-0-	-20	-0-	51	1	797	3	N	-0-					-0-
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	51	1	766	3	N	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	58	1	856	3	N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	57	1	812	3	N	-0-					-0-
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	54	1	739	3	N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	57	1	835	3	N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	56	1	794	3	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-					-0-
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	53	1	784	3	N	-0-					-0-
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	47	1	732	3	N	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

01	713	N	557	-0-	-156	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	34	1	492	3	N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 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 #: 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	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	68	1	1061	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1137	-0-	-95	-0-	71	1	1066	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	77	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	65	1	884	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	77	1	1118	3	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	80	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	56	1	883	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	64	1	955	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	64	1	1010	3	N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397 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	558	N	428	-0-	-130	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	3	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	48	1	969	3	N	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	46	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	49	1	963	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	49	1	962	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	67	1	950	3	N	-0-					-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	47	1	825	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	795	-0-	-259	-0-	44	1	751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 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 #: 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	28	1	521	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	400	-0-	-158	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	29	1	420	3	N	-0-					-0-
06	540	N	436	-0-	-104	-0-	30	1	406	3	N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	27	1	420	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	474	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	540	N	255	-0-	-285	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
12	465	N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	N	551	-0-	-38	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	33	1	498	3	N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	35	1	474	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	33	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 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 #: 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	22	1	426	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,927 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	26	1	528	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	22	1	449	3	N	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	26	1	489	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	23	1	538	3	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 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 #: 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1		N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	2		N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					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, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					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. 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816			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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 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 #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 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-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	N	335	-0-	-253	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	588	N	284	-0-	-304	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	323	-0-	-297	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	510	N	157	-0-	-353	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	403	N	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	750	N	434	-0-	-316	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					200
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					206
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	899	3	10	9	N	9					215
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	N	3					218
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	833	3	15	9	N	14					232
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	626	3	1	9	N	1					233
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	868	3	14	9	N	13	163	1	1	8	82
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	3	12	9	N	11					93
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7					100
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	750	3	17	9	N	15					115
11	840	N	642	-0-	-198	-0-	639	3	3	9	N	3					118
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	605	3	8	9	N	7					125

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY //CONT.// 468890
ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1167	3	8	9	N	7					151
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		1497	3			N	-0-					151
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		1734	3	4	9	N	4					155
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		1666	3	12	9	N	11					166
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-		1607	3	3	9	N	3					169
06	1680	N	1217	-0-	-463	-0-		1208	3	9	9	N	8					177
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-		1674	3	9	9	N	8					185
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		1677	3	22	9	N	20					205
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		1446	3	1	9	N	1					206
10	1674	N	1450	-0-	-224	-0-		1446	3	4	9	N	4					210
11	1650	N	1234	-0-	-416	-0-		1233	3	1	9	N	1					211
12	1488	N	1177	-0-	-311	-0-		1166	3	11	9	N	10					221

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-		2551	3			N	-0-					135
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-		3272	3	19	9	N	17					152
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-		3790	3	24	9	N	22					174
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-		3641	3	10	9	N	9					183
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-		3511	3	15	9	N	14					197
06	3600	X	2642	-0-	-958	-0-		2640	3	2	9	N	2					199
07	3720	X	3661	-0-	-59	-0-		3658	3	3	9	N	3	25	1			177
08	3720	X	3683	-0-	-37	-0-		3665	3	18	9	N	16					193
09	3600	X	3174	-0-	-426	-0-		3159	3	15	9	N	14					207
10	3658	X	3184	-0-	-474	-0-		3159	3	25	9	N	23					230
11	3570	X	2703	-0-	-867	-0-		2695	3	8	9	N	7	190	1			47
12	3689	X	2551	-0-	-1138	-0-		2548	3	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 38,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 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	1550	N	1027	-0-	-523	-0-		1027	2			N	-0-					81
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		1606	2			N	-0-					81
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-		1742	2			N	-0-					81
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	2			N	-0-					81
05	1767	N	1273	-0-	-494	-0-		1273	2			N	-0-					81
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1384	2			N	-0-					81
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2			N	-0-	2	7			79
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	2			N	-0-	4	7			75
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-					75
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2			N	-0-					75
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	2			N	-0-					75
12	1767	N	1565	-0-	-202	-0-		1565	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3736	-0-	636	636	3721	2	15	9	N	14					64
02	2496	N	1860	-0-	-636	-0-	1847	2	13	9	N	12					76
03	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2529	2	13	9	N	12					88
04	3000		2488	-0-	-512	-0-	2478	2	10	9	N	9					97
05	3100		3527	-0-	427	427	3508	2	19	9	N	17					114
06	3000		2649	-0-	-351	76	2637	2	12	9	N	11					125
07	3901		3825	-0-	-76	-0-	3817	2	8	9	N	7					132
08	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	2999	2	10	9	N	9					141
09	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2306	2	12	9	N	11					152
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2115	2	8	9	N	7					159
11	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	10					169
12	3100		2436	-0-	-664	-0-	2426	2	10	9	N	9	155	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					6
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					6
03	527	X	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					6
04	540	X	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					6
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					6
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					6
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					6
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					6
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					6
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					6
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					6
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON (DEVONIAN) //CONT.// 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					10
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					10
03	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					10
04	1440	N	855	-0-	-585	-0-	855	2			N	-0-					10
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					10
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					10
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					10
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					10
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	1	7			9
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					9
*11	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-					9
12	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,254 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	6448	2			N	-0-					37
02	6048	X	5566	-0-	-482	-0-	5566	2			N	-0-					37
03	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	6122	2			N	-0-					37
04	6360	X	5909	-0-	-451	-0-	5909	2			N	-0-					37
05	6572	X	6092	-0-	-480	-0-	6092	2			N	-0-					37
06	6240	X	5770	-0-	-470	-0-	5770	2			N	-0-					37
07	6169	X	5850	-0-	-319	-0-	5850	2			N	-0-					37
08	6107	X	5692	-0-	-415	-0-	5692	2			N	-0-					37
09	5910	X	5488	-0-	-422	-0-	5488	2			N	-0-					37
10	6107	X	5209	-0-	-898	-0-	5209	2			N	-0-					37
11	5760	X	4745	-0-	-1015	-0-	4745	2			N	-0-					37
*12	5859	X	4745	-0-	-1114	-0-	4745	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 67,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	197	-0-	-195	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		14182	-0-	14182	14182	14182	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		4934	-0-	4934	19116	4934	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		13124	-0-	13124	32240	1506	1	11618	3	N	-0-					-0-
04	26250		14041	-0-	-12209	20031	1714	1	12327	3	N	-0-					-0-
05	34620	R	14589	-0-	-20031	-0-	1820	1	12769	3	N	-0-					-0-
06	13956	R	13956	-0-	-0-	-0-	1759	1	12197	3	N	-0-					-0-
07	14508	#	8002	-0-	-6506	-0-	906	1	7096	3	N	-0-					-0-
08	14601	#	14455	-0-	-146	-0-	1768	1	12687	3	N	-0-					-0-
09	14130	#	13690	-0-	-440	-0-	1571	1	12119	3	N	-0-					-0-
10	14601	#	14053	-0-	-548	-0-	1567	1	12486	3	N	-0-					-0-
11	15616	R	15616	-0-	-0-	-0-	1587	1	14029	3	N	-0-					-0-
12	14446	#	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	4197	2			Y	-0-					63
02	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			Y	-0-					63
03	4774	X	4026	-0-	-748	-0-	4026	2			Y	-0-					63
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					63
05	4402	X	4358	-0-	-44	-0-	4358	2			Y	-0-					63
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-	50	1			13
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					13
08	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	4025	2			Y	-0-					13
09	4320	X	3735	-0-	-585	-0-	3735	2			Y	-0-					13
10	4464	X	4025	-0-	-439	-0-	4025	2			Y	-0-					13
11	4320	X	3931	-0-	-389	-0-	3931	2			Y	-0-					13
12	4433	X	3118	-0-	-1315	-0-	3118	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 48,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					27
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					27
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					27
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1					28
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					28
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-	22	1			6
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					6
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					6
09	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	2			Y	-0-					6
10	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	2			Y	-0-					6
11	570	N	129	-0-	-441	-0-	129	2			Y	-0-					6
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			Y	-0-					36
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					36
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			Y	-0-					36
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1524	2	1	9	Y	1					37
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					37
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-	29	1			8
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					8
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			Y	-0-					8
09	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	1340	2			Y	-0-					8
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					8
12	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390

01		31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-				27
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				27
03		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				27
04		12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1				28
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1		6
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3408	-0-	-250	-0-	3251	2	157	9	Y	143	130	1			44
02	3304	X	2877	-0-	-427	-0-	2779	2	98	9	Y	89	82	1			51
03	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2851	2	101	9	Y	92	82	1			61
04	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	3075	2	131	9	Y	119	117	1			63
05	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2791	2	132	9	Y	120	106	1			77
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3389	2	140	9	Y	127	153	1			51
07	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	3156	2	117	9	Y	106	123	1			34
08	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	3135	2	121	9	Y	110	79	1			65
09	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3140	2	122	9	Y	111	120	1			56
10	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2862	2	122	9	Y	111	128	1			39
11	3540	X	2464	-0-	-1076	-0-	2368	2	96	9	Y	87	82	1			44
12	3379	X	1078	-0-	-2301	-0-	1032	2	46	9	Y	42	39	1			47

TOTAL GAS PROD: 35,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

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. (I) GAS LIFT(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	2755	-0-	-779	-0-	2660	2	95	9	Y	86	78	1			26
02	2828	X	2332	-0-	-496	-0-	2274	2	58	9	Y	53	49	1			30
03	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	2342	2	62	9	Y	56	49	1			37
04	2670	X	2594	-0-	-76	-0-	2516	2	78	9	Y	71	70	1			38
05	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2283	2	79	9	Y	72	64	1			46
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2820	2	86	9	Y	78	93	1			31
07	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	2582	2	70	9	Y	64	74	1			21
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2722	2	77	9	Y	70	49	1			42
09	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	2569	2	74	9	Y	67	75	1			34
10	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	2342	2	73	9	Y	66	77	1			23
11	2910	X	2120	-0-	-790	-0-	2058	2	62	9	Y	56	51	1			28
12	2790	X	873	-0-	-1917	-0-	844	2	29	9	Y	26	25	1			29

TOTAL GAS PROD: 28,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4719	2	114	9	N	104	176	1			38
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4220	2	101	9	N	92					130
03	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4518	2	103	9	N	94	153	1			71
04	4680	X	4349	-0-	-331	-0-	4251	2	98	9	N	89					160
05	4836	X	4098	-0-	-738	-0-	4010	2	88	9	N	80	165	1			75
06	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4347	2	92	9	N	84					159
07	4774	X	4000	-0-	-774	-0-	3921	2	79	9	N	72	172	1			59
08	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	4006	2	80	9	N	73	90	1			42
09	4440	X	3600	-0-	-840	-0-	3542	2	58	9	N	53					95
10	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	4366	2	101	9	N	92					187
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4793	2	95	9	N	86	173	1			100
12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	3766	2	80	9	N	73					173

TOTAL GAS PROD: 51,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

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	2325	N	1135	-0-	-1190	-0-	1114	2	21	9	N	19	137	1			91
02	1820	N	780	-0-	-1040	-0-	767	2	13	9	N	12					103
03	1767	N	754	-0-	-1013	-0-	732	2	22	9	N	20					123
04	1110	N	636	-0-	-474	-0-	629	2	7	9	N	6					129
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	860	2	41	9	N	37					166
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	637	2	7	9	N	6					172
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					172
08	899	N	441	-0-	-458	-0-	439	2	2	9	N	2	88	1			86
09	630	N	324	-0-	-306	-0-	321	2	3	9	N	3					89
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					89
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2569	2	47	9	N	43					132
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7359	2	162	9	N	147	187	1			94
02	6664	X	6502	-0-	-162	-0-	6386	2	116	9	N	105					199
03	7347	X	7033	-0-	-314	-0-	6900	2	133	9	N	121	186	1			134
04	7140	X	6993	-0-	-147	-0-	6861	2	132	9	N	120					254
05	7378	X	7257	-0-	-121	-0-	7130	2	127	9	N	115	176	1			193
06	7140	X	7049	-0-	-91	-0-	6929	2	120	9	N	109	171	1			131
07	7223	X	7207	-0-	-16	-0-	7080	2	127	9	N	115					246
08	7254	X	6819	-0-	-435	-0-	6706	2	113	9	N	103	254	1			95
09	7050	X	6576	-0-	-474	-0-	6475	2	101	9	N	92					187
10	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	6969	2	142	9	N	129	173	1			143
11	7050	X	6725	-0-	-325	-0-	6612	2	113	9	N	103	3	8			243
12	7192	X	5681	-0-	-1511	-0-	5563	2	118	9	N	107	174	1			176

TOTAL GAS PROD: 82,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

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	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4662	2	153	9	N	139					343
02	4676	X	3896	-0-	-780	-0-	3769	2	127	9	N	115	352	1			106
03	5177	X	3432	-0-	-1745	-0-	3367	2	65	9	N	59					165
04	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	4541	2	186	9	N	169	172	1			162
05	4805	X	3627	-0-	-1178	-0-	3543	2	84	9	N	76	2	8			236
06	4650	X	3642	-0-	-1008	-0-	3570	2	72	9	N	65	156	1			145
07	4898	X	4201	-0-	-697	-0-	4069	2	132	9	N	120					265
08	4898	X	3758	-0-	-1140	-0-	3653	2	105	9	N	95	231	1			129
09	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4355	2	174	9	N	158					287
10	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3757	2	122	9	N	111	176	1			222
11	4080	X	1381	-0-	-2699	-0-	1380	2	1	9	N	1					223
12	4681	X	557	-0-	-4124	-0-	550	2	7	9	N	6					229

TOTAL GAS PROD: 42,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	95	1			86
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2016

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

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3410	2	84	9	Y	76	86	1			56
02	3136	X	3126	-0-	-10	-0-	3049	2	77	9	Y	70					126
03	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3062	2	62	9	Y	56	82	1			100
04	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3111	2	61	9	Y	55	82	1			73
05	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	3210	2	67	9	Y	61	88	1			46
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3081	2	67	9	Y	61					107
07	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	3137	2	63	9	Y	57	88	1			76
08	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2667	2	41	9	Y	37	52	1			61
09	3180	X	2007	-0-	-1173	-0-	1976	2	31	9	Y	28					89
10	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2857	2	65	9	Y	59	91	1			57
11	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	2700	2	44	9	Y	40					97
12	3193	X	1588	-0-	-1605	-0-	1548	2	40	9	Y	36	82	1			51

TOTAL GAS PROD: 34,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	2013	2	62	9	N	56					131
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1803	2	42	9	N	38					169
03	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2050	2	73	9	N	66	162	1			73
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1898	2	52	9	N	47					120
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	1923	2	77	9	N	70					190
06	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	1616	2	57	9	N	52					242
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1939	2	42	9	N	38	171	1			109
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1926	2	47	9	N	43					152
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1816	2	45	9	N	41	76	1			117
10	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1923	2	43	9	N	39					156
11	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1747	2	35	9	N	32					188
12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1790	2	65	9	N	59					247

TOTAL GAS PROD: 23,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3982	-0-	-761	-0-	3887	2	95	9	N	86	181	1			153
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	3991	2	100	9	N	91					244
03	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	4435	2	97	9	N	88	163	1			169
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4175	2	89	9	N	81					250
05	4526	X	3489	-0-	-1037	-0-	3423	2	66	9	N	60	172	1			138
06	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4221	2	86	9	N	78					216
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4543	2	108	9	N	98					314
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5585	2	138	9	N	125	337	1			102
09	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4060	2	70	9	N	64					166
10	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	3716	2	80	9	N	73					239
11	5250	X	3679	-0-	-1571	-0-	3609	2	70	9	N	64	184	1			119
12	5425	X	2712	-0-	-2713	-0-	2689	2	23	9	N	21					140

TOTAL GAS PROD: 49,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8870	-0-	-740	-0-		8666	2	204	9	Y	185	217	1			235
02	8680	X	7997	-0-	-683	-0-		7801	2	196	9	Y	178					413
03	8773	X	8710	-0-	-63	-0-		8519	2	191	9	Y	174	344	1			243
04	8580	X	8435	-0-	-145	-0-		8267	2	168	9	Y	153					396
05	8866	X	8052	-0-	-814	-0-		7889	2	163	9	Y	148	322	1	2	8	220
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-		8809	2	183	9	Y	166					386
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-		8806	2	176	9	Y	160	331	1			215
08	8711	X	8440	-0-	-271	-0-		8304	2	136	9	Y	124	197	1			142
09	9000	X	8231	-0-	-769	-0-		8085	2	146	9	Y	133					275
10	9300	X	8127	-0-	-1173	-0-		7966	2	161	9	Y	146					421
11	9000	X	7554	-0-	-1446	-0-		7412	2	142	9	Y	129	327	1			223
12	8990	X	6554	-0-	-2436	-0-		6405	2	149	9	Y	135	1	8			357

TOTAL GAS PROD: 98,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-		5526	2	306	9	N	278	340	1			154
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		3984	2	199	9	N	181	161	1			174
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-		4495	2	143	9	N	130	178	1			126
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-		4598	2	251	9	N	228	186	1			168
05	4588	X	4127	-0-	-461	-0-		3960	2	167	9	N	152	166	1			154
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-		4636	2	189	9	N	172	172	1			154
07	4588	X	4534	-0-	-54	-0-		4366	2	168	9	N	153	178	1			129
08	4588	X	4500	-0-	-88	-0-		4333	2	167	9	N	152	160	1			121
09	4440	X	4192	-0-	-248	-0-		4020	2	172	9	N	156					277
10	4588	X	4098	-0-	-490	-0-		3945	2	153	9	N	139	181	1			235
11	4440	X	4081	-0-	-359	-0-		3941	2	140	9	N	127	180	1			182
12	4526	X	3018	-0-	-1508	-0-		2901	2	117	9	N	106	178	1			110

TOTAL GAS PROD: 52,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,974

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 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	3255	X	1833	-0-	-1422	-0-		1832	2	1	9	N	1					172
02	2940	X	1678	-0-	-1262	-0-		1678	2			N	-0-					172
03	3255	X	1901	-0-	-1354	-0-		1901	2			N	-0-					172
04	1980	X	1599	-0-	-381	-0-		1599	2			N	-0-					172
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-		2126	2			N	-0-					172
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2			N	-0-					172
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2			N	-0-					172
08	2139	X	1873	-0-	-266	-0-		1873	2			N	-0-	82	1			90
09	2070	X	1548	-0-	-522	-0-		1548	2			N	-0-					90
10	2139	X	2014	-0-	-125	-0-		2014	2			N	-0-					90
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		1890	2	1	9	N	1					91
12	1953	X	1883	-0-	-70	-0-		1883	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 22,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

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	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3345	2	78	9	N	71					258
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3339	2	89	9	N	81	176	1			163
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3982	2	76	9	N	69					232
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3454	2	67	9	N	61	183	1			110
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4034	2	68	9	N	62					172
06	3840	X	3295	-0-	-545	-0-	3240	2	55	9	N	50					222
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	3617	2	28	9	N	25	170	1			77
08	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3360	2	67	9	N	61					138
09	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	3223	2	65	9	N	59					197
10	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	3168	2	55	9	N	50					247
11	3540	X	3178	-0-	-362	-0-	3114	2	64	9	N	58	179	1			126
12	3658	X	2570	-0-	-1088	-0-	2519	2	51	9	N	46					172

TOTAL GAS PROD: 41,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1119	2	87	9	N	79	167	1			148
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1036	2	80	9	N	73					221
03	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1115	2	63	9	N	57	160	1			118
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1075	2	74	9	N	67					185
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1064	2	65	9	N	59					244
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1096	2	78	9	N	71	175	1			140
07	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1095	2	54	9	N	49					189
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1108	2	75	9	N	68	161	1			96
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1060	2	68	9	N	62					158
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1053	2	53	9	N	48					206
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1048	2	72	9	N	65	180	1			91
12	1178	N	939	-0-	-239	-0-	893	2	46	9	N	42					133

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

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	4867	X	2494	-0-	-2373	-0-	2430	2	64	9	N	58	172	1			144
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	3785	2	113	9	N	103					247
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4670	2	180	9	N	164	153	1			258
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4417	2	151	9	N	137	176	1			219
05	4309	X	3476	-0-	-833	-0-	3401	2	75	9	N	68	150	1			137
06	4680	X	2055	-0-	-2625	-0-	2052	2	3	9	N	3					140
07	4836	X	2039	-0-	-2797	-0-	2039	2			N	-0-					140
08	4836	X	3554	-0-	-1282	-0-	3341	2	213	9	N	194	165	1			169
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4921	2	166	9	N	151	179	1			141
10	3472	X	2274	-0-	-1198	-0-	2274	2			N	-0-					141
11	3450	X	2376	-0-	-1074	-0-	2314	2	62	9	N	56					197
12	4867	X	3724	-0-	-1143	-0-	3579	2	145	9	N	132	185	1			144

TOTAL GAS PROD: 40,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	985	2	84	9	Y	76	86	1			56
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	962	2	77	9	Y	70					126
03	1116	N	585	-0-	-531	-0-	523	2	62	9	Y	56	82	1			100
04	1020	N	689	-0-	-331	-0-	628	2	61	9	Y	55	82	1			73
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1257	2	67	9	Y	61	88	1			46
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1207	2	67	9	Y	61					107
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	750	2	63	9	Y	57	88	1			76
08	1333	N	906	-0-	-427	-0-	865	2	41	9	Y	37	52	1			61
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1042	2	31	9	Y	28					89
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	937	2	66	9	Y	60	91	1			58
11	870	N	471	-0-	-399	-0-	412	2	59	9	Y	54					112
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1059	2	53	9	Y	48	94	1			66

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 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	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7197	2	277	9	N	252	336	1			142
02	5992	X	5481	-0-	-511	-0-	5319	2	162	9	N	147	180	1			109
03	6634	X	5720	-0-	-914	-0-	5566	2	154	9	N	140	160	1			89
04	7230	X	5667	-0-	-1563	-0-	5516	2	151	9	N	137					226
05	7471	X	5850	-0-	-1621	-0-	5699	2	151	9	N	137	179	1			184
06	7230	X	6427	-0-	-803	-0-	6234	2	193	9	N	175	168	1			191
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6514	2	202	9	N	184	163	1			212
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5769	2	161	9	N	146	249	1			109
09	6420	X	6346	-0-	-74	-0-	6218	2	128	9	N	116					225
10	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	5771	2	157	9	N	143	179	1			189
11	6510	X	4958	-0-	-1552	-0-	4842	2	116	9	N	105	180	1			114
12	6727	X	4485	-0-	-2242	-0-	4393	2	92	9	N	84					198

TOTAL GAS PROD: 70,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5501	2	138	9	N	125					225
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4803	2	124	9	N	113	161	1			177
03	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	4997	2	113	9	N	103	161	1			119
04	5190	X	4560	-0-	-630	-0-	4479	2	81	9	N	74					193
05	5363	X	4792	-0-	-571	-0-	4694	2	98	9	N	89	185	1			97
06	5190	X	4165	-0-	-1025	-0-	4082	2	83	9	N	75					172
07	5363	X	4539	-0-	-824	-0-	4444	2	95	9	N	86	175	1			83
08	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	4407	2	91	9	N	83	85	1			81
09	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4404	2	94	9	N	85					166
10	4805	X	4451	-0-	-354	-0-	4357	2	94	9	N	85	174	1			77
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4359	2	106	9	N	96					173
*12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4763	2	89	9	N	81	162	1			92

TOTAL GAS PROD: 56,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

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. GAS LIFT (I)(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	3611	-0-	-16	-0-	3413	2	198	9	N	180	157	1			133
02	3276	X	3143	-0-	-133	-0-	2999	2	144	9	N	131					264
03	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3304	2	174	9	N	158	175	1			247
04	3480	X	3359	-0-	-121	-0-	3209	2	150	9	N	136	171	1			212
05	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	3136	2	139	9	N	126	173	1	2	8	163
06	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3291	2	154	9	N	140	158	1			145
07	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	3250	2	131	9	N	119					264
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3314	2	156	9	N	142	170	1			236
09	3450	X	3427	-0-	-23	-0-	3262	2	165	9	N	150	178	1			208
10	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3256	2	163	9	N	148	176	1			180
11	3450	X	3364	-0-	-86	-0-	3204	2	160	9	N	145	186	1	1	8	138
12	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	2618	2	110	9	N	100	1	8			237

TOTAL GAS PROD: 40,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

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	3937	X	3205	-0-	-732	-0-	3065	2	140	9	N	127	188	1			148
02	3556	X	3279	-0-	-277	-0-	3051	2	228	9	N	207					355
03	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	3247	2	57	9	N	52	240	1			167
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3241	2	106	9	N	96	157	1			106
05	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	3120	2	101	9	N	92					198
06	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3153	2	95	9	N	86	156	1			128
07	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	3194	2	89	9	N	81					209
08	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3212	2	109	9	N	99	175	1			133
09	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	3067	2	83	9	N	75					208
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3110	2	123	9	N	112	183	1			137
11	3240	X	3094	-0-	-146	-0-	2984	2	110	9	N	100					237
12	3317	X	2700	-0-	-617	-0-	2631	2	69	9	N	63	180	1			120

TOTAL GAS PROD: 38,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

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	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5431	2	144	9	N	131					386
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2964	2	68	9	N	62					448
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3164	2	59	9	N	54	265	1			237
04	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	2722	2	48	9	N	44					281
05	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2400	2	66	9	N	60	1	8			340
06	2970	X	1895	-0-	-1075	-0-	1854	2	41	9	N	37	229	1			148
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4887	2	130	9	N	118					266
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5708	2	132	9	N	120	158	1			228
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4551	2	73	9	N	66					294
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4440	2	65	9	N	59					353
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4057	2	79	9	N	72	1	8			424
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3377	2	121	9	N	110	257	1	1	8	276

TOTAL GAS PROD: 46,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1333	N	49	-0-	-1284	-0-	19	2	30	9	N	27					109
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1760	2	187	9	N	170	179	1			100
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1248	2	128	9	N	116	163	1			53
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1162	2	105	9	N	95					148
05	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1126	2	95	9	N	86	178	1			56
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1159	2	107	9	N	97					153
07	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1147	2	101	9	N	92	170	1			75
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1156	2	90	9	N	82	87	1			70
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1061	2	103	9	N	94					164
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1071	2	86	9	N	78					242
11	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1037	2	109	9	N	99	179	1			162
12	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	939	2	66	9	N	60	175	1			47

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6488	2	186	9	N	169	189	1			134
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5277	2	194	9	N	176	162	1			148
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5344	2	172	9	N	156	174	1			130
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5116	2	228	9	N	207	169	1			168
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5088	2	160	9	N	145	176	1	3	8	134
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4488	2	140	9	N	127	158	1			103
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5182	2	205	9	N	186	180	1			109
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4751	2	171	9	N	155	77	1			187
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4653	2	145	9	N	132	168	1			151
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4755	2	211	9	N	192	181	1			162
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4532	2	171	9	N	155	177	1			140
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3543	2	129	9	N	117					257

TOTAL GAS PROD: 61,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

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 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	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	2953	2	300	9	Y	273	250	1			84
02	3136	X	2849	-0-	-287	-0-	2653	2	196	9	Y	178	161	1			101
03	3472	X	1516	-0-	-1956	-0-	1410	2	106	9	Y	96	134	1			63
04	3150	X	555	-0-	-2595	-0-	510	2	45	9	Y	41	82	1			22
05	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2664	2	265	9	Y	241	109	1			154
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3235	2	281	9	Y	255	307	1			102
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3013	2	232	9	Y	211	245	1			68
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2979	2	242	9	Y	220	158	1			130
09	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	2997	2	245	9	Y	223	240	1			113
10	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2732	2	244	9	Y	222	257	1			78
11	3510	X	2601	-0-	-909	-0-	2400	2	201	9	Y	183	169	1			92
12	3348	X	896	-0-	-2452	-0-	817	2	79	9	Y	72	83	1			81

TOTAL GAS PROD: 30,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6158	2	155	9	N	141	177	1			131
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5333	2	125	9	N	114					245
03	5735	X	4597	-0-	-1138	-0-	4499	2	98	9	N	89	175	1			159
04	5640	X	5220	-0-	-420	-0-	5064	2	156	9	N	142	173	1			128
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6082	2	163	9	N	148	181	1			95
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5885	2	156	9	N	142	176	1			61
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6235	2	175	9	N	159					220
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5967	2	171	9	N	155	194	1			181
09	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5883	2	147	9	N	134	179	1			136
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5938	2	166	9	N	151	184	1			103
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	5964	2	157	9	N	143	187	1			59
12	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	5233	2	141	9	N	128					187

TOTAL GAS PROD: 70,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

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	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2145	2	121	9	N	110	300	1			174
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2059	2	105	9	N	95					269
03	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2090	2	80	9	N	73					342
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2073	2	120	9	N	109	293	1			158
05	2356	N	2166	-0-	-190	-0-	2074	2	92	9	N	84	1	8			241
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2064	2	80	9	N	73	223	1			91
07	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2157	2	91	9	N	83					174
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2217	2	100	9	N	91	167	1			98
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2323	2	110	9	N	100					198
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2245	2	110	9	N	100					298
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2212	2	116	9	N	105	299	1	1	8	103
12	2356	N	1799	-0-	-557	-0-	1729	2	70	9	N	64					167

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2847	-0-	-5	-0-	2668	2	179	9	Y	163	178	1			107
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2475	2	138	9	Y	125	134	1			98
03	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	2360	2	147	9	Y	134	129	1			103
04	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	2369	2	134	9	Y	122	160	1			65
05	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2406	2	149	9	Y	135	127	1	8	8	65
06	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2294	2	128	9	Y	116	122	1	2	8	57
07	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2427	2	138	9	Y	125	84	1			98
08	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	2305	2	140	9	Y	127	123	1			102
09	2490	X	2368	-0-	-122	-0-	2252	2	116	9	Y	105	118	1			89
10	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	2331	2	114	9	Y	104	130	1			63
11	2490	X	2404	-0-	-86	-0-	2303	2	101	9	Y	92	44	1	3	8	108
12	2573	X	1840	-0-	-733	-0-	1691	2	149	9	Y	135	119	1			124

TOTAL GAS PROD: 29,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

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	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3273	2	116	9	N	105	184	1			186
02	3136	X	2588	-0-	-548	-0-	2504	2	84	9	N	76					262
03	3410	X	2204	-0-	-1206	-0-	2106	2	98	9	N	89	179	1			172
04	3270	X	2651	-0-	-619	-0-	2562	2	89	9	N	81	140	1			113
05	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	2096	2	103	9	N	94					207
06	3270	X	2610	-0-	-660	-0-	2531	2	79	9	N	72	169	1			110
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2814	2	88	9	N	80					190
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2689	2	97	9	N	88	168	1			110
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2824	2	65	9	N	59					169
10	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2596	2	83	9	N	75					244
11	2820	X	2615	-0-	-205	-0-	2527	2	88	9	N	80	183	1			141
12	2976	X	2000	-0-	-976	-0-	1958	2	42	9	N	38					179

TOTAL GAS PROD: 31,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2301	2	61	9	N	55					295
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1989	2	66	9	N	60					355
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2090	2	116	9	N	105	244	1			216
04	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	2105	2	67	9	N	61					277
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2067	2	57	9	N	52					329
06	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2021	2	53	9	N	48	251	1			126
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2243	2	56	9	N	51					177
08	2139	N	1542	-0-	-597	-0-	1524	2	18	9	N	16	69	1			124
09	2070	N	1178	-0-	-892	-0-	1168	2	10	9	N	9					133
10	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1788	2	40	9	N	36					169
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1689	2	55	9	N	50					219
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1274	2	34	9	N	31					250

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3457	2	145	9	Y	132	146	1			87
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3288	2	113	9	Y	103	109	1			81
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3134	2	124	9	Y	113	108	1			86
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3146	2	111	9	Y	101	133	1			54
05	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	3274	2	119	9	Y	108	107	1			55
06	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	3099	2	106	9	Y	96	103	1			48
07	3751	X	3339	-0-	-412	-0-	3223	2	116	9	Y	105	71	1			82
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3320	2	125	9	Y	114	104	1			92
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	2991	2	98	9	Y	89	106	1			75
10	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3096	2	95	9	Y	86	109	1			52
11	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	3058	2	81	9	Y	74	36	1			90
12	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2352	2	130	9	Y	118	100	1			108

TOTAL GAS PROD: 38,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-391	-0-	1490	2	134	9	N	122					190
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1513	2	66	9	N	60	175	1			75
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1751	2	105	9	N	95					170
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1661	2	99	9	N	90	171	1			89
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1797	2	70	9	N	64	2	8			151
06	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1681	2	67	9	N	61					212
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1749	2	92	9	N	84	187	1			109
08	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1502	2	63	9	N	57	104	1			62
09	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1596	2	92	9	N	84	2	8			144
10	1829	N	1431	-0-	-398	-0-	1381	2	50	9	N	45					189
11	1500	N	948	-0-	-552	-0-	942	2	6	9	N	5	1	8			193
12	1736	N	787	-0-	-949	-0-	750	2	37	9	N	34					227

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	657	-0-	-180	-0-	534	2	123	9	N	112					296
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	883	2	97	9	N	88					384
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	971	2	108	9	N	98	340	1			142
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	932	2	114	9	N	104	173	1			73
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1019	2	102	9	N	93	1	8			165
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	956	2	103	9	N	94	178	1			81
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1009	2	98	9	N	89					170
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	861	2	103	9	N	94	169	1			95
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	913	2	98	9	N	89					184
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	760	2	100	9	N	91	180	1			95
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	727	2	106	9	N	96	1	8			190
12	837	N	518	-0-	-319	-0-	444	2	74	9	N	67	165	1			92

TOTAL GAS PROD: 11,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	3009	2	69	9	Y	63					350
02	3500	X	2657	-0-	-843	-0-	2620	2	37	9	Y	34	271	1			113
03	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	2963	2	89	9	Y	81					194
04	3750	X	2887	-0-	-863	-0-	2829	2	58	9	Y	53					247
05	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	2948	2	86	9	Y	78					325
06	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2802	2	67	9	Y	61					386
07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2909	2	89	9	Y	81	293	1			174
08	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2836	2	113	9	Y	103	176	1			101
09	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	2534	2	42	9	Y	38					139
10	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	2631	2	66	9	Y	60					199
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2897	2	110	9	Y	100					299
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2473	2	98	9	Y	89					388

TOTAL GAS PROD: 34,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1938	-0-	-1999	-0-	1871	2	67	9	N	61					180
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3415	2	215	9	N	195	181	1			194
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4425	2	312	9	N	284	351	1			127
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3812	2	184	9	N	167	181	1			113
05	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3635	2	255	9	N	232					345
06	4590	X	3580	-0-	-1010	-0-	3467	2	113	9	N	103	346	1			102
07	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	3593	2	187	9	N	170					272
08	4743	X	3511	-0-	-1232	-0-	3339	2	172	9	N	156	306	1			122
09	3990	X	3415	-0-	-575	-0-	3259	2	156	9	N	142					264
10	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	3239	2	165	9	N	150	181	1			233
11	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	3187	2	199	9	N	181	181	1			233
12	3782	X	2746	-0-	-1036	-0-	2627	2	119	9	N	108	186	1			155

TOTAL GAS PROD: 42,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1533	2	47	9	N	43					279
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1335	2	37	9	N	34					313
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1430	2	57	9	N	52					365
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1414	2	39	9	N	35	281	1			119
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1462	2	65	9	N	59	2	8			176
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1408	2	37	9	N	34					210
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1445	2	8	9	N	7					217
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1286	2	53	9	N	48	151	1			114
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1387	2	36	9	N	33					147
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1354	2	36	9	N	33					180
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1300	2	37	9	N	34					214
12	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	1066	2	28	9	N	25					239

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

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	4128	X	4128	-0-	-0-		-0-		3864	2	264	9	Y	240	264	1			157
02	3472	X	3465	-0-	-7		-0-		3281	2	184	9	Y	167	193	1			131
03	3844	X	3725	-0-	-119		-0-		3503	2	222	9	Y	202	178	1			155
04	3990	X	3716	-0-	-274		-0-		3516	2	200	9	Y	182	240	1			97
05	4123	X	3874	-0-	-249		-0-		3659	2	215	9	Y	195	193	1			99
06	3990	X	3654	-0-	-336		-0-		3463	2	191	9	Y	174	186	1			87
07	3844	X	3808	-0-	-36		-0-		3602	2	206	9	Y	187	127	1			147
08	3938	X	3938	-0-	-0-		-0-		3710	2	228	9	Y	207	188	1			166
09	3750	X	3517	-0-	-233		-0-		3343	2	174	9	Y	158	190	1			134
10	3875	X	3631	-0-	-244		-0-		3460	2	171	9	Y	155	195	1			94
11	3810	X	596	-0-	-3214		-0-		570	2	26	9	Y	24	66	1	1	8	51
12	3937	X	816	-0-	-3121		-0-		750	2	66	9	Y	60	47	1			64

TOTAL GAS PROD: 38,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

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	3863	X	3863	-0-	-0-		-0-		3820	2	43	9	N	39	158	1			123
02	3558	X	3558	-0-	-0-		-0-		3516	2	42	9	N	38					161
03	3832	X	3832	-0-	-0-		-0-		3811	2	21	9	N	19					180
04	4115	X	4115	-0-	-0-		-0-		4097	2	18	9	N	16					196
05	4039	X	4039	-0-	-0-		-0-		4027	2	12	9	N	11					207
06	4001	X	4001	-0-	-0-		-0-		4000	2	1	9	N	1	37	1			171
07	5762	X	5762	-0-	-0-		-0-		5663	2	99	9	N	90	170	1			91
08	5247	X	5247	-0-	-0-		-0-		5114	2	133	9	N	121	101	1			111
09	4473	X	4473	-0-	-0-		-0-		4353	2	120	9	N	109					220
10	5766	X	5362	-0-	-404		-0-		5312	2	50	9	N	45	160	1			105
11	5580	X	5191	-0-	-389		-0-		5104	2	87	9	N	79					184
12	5766	X	4155	-0-	-1611		-0-		4078	2	77	9	N	70					254

TOTAL GAS PROD: 53,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

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	2325	N	1992	-0-	-333		-0-		1871	2	121	9	N	110	176	1			136
02	1848	N	1700	-0-	-148		-0-		1619	2	81	9	N	74					210
03	2294	N	1830	-0-	-464		-0-		1722	2	108	9	N	98	176	1			132
04	1920	N	1346	-0-	-574		-0-		1235	2	111	9	N	101					233
05	2050	N	2050	-0-	-0-		-0-		1930	2	120	9	N	109	168	1			174
06	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-		1717	2	117	9	N	106	176	1			104
07	1679	N	1679	-0-	-0-		-0-		1568	2	111	9	N	101					205
08	2046	N	1879	-0-	-167		-0-		1667	2	212	9	N	193	274	1			124
09	1999	N	1999	-0-	-0-		-0-		1864	2	135	9	N	123					247
10	2310	N	2310	-0-	-0-		-0-		2170	2	140	9	N	127	178	1			196
11	2132	N	2132	-0-	-0-		-0-		1992	2	140	9	N	127	180	1			143
12	2077	N	1667	-0-	-410		-0-		1579	2	88	9	N	80					223

TOTAL GAS PROD: 22,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	813	2	86	9	N	78	185	1			65
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	683	2	65	9	N	59					124
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	839	2	65	9	N	59					183
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	779	2	72	9	N	65	177	1			71
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	799	2	68	9	N	62	2	8			131
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	771	2	64	9	N	58	2	8			187
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	789	2	61	9	N	55	172	1			70
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	768	2	76	9	N	69	82	1			57
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	760	2	59	9	N	54					111
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	769	2	61	9	N	55					166
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	742	2	50	9	N	45	167	1	2	8	42
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	666	2	31	9	N	28					70

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

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	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	4374	2	125	9	Y	114	104	1			35
02	4116	X	3817	-0-	-299	-0-	3739	2	78	9	Y	71	66	1			40
03	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	3852	2	83	9	Y	75	66	1			49
04	4350	X	4240	-0-	-110	-0-	4137	2	103	9	Y	94	93	1			50
05	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3755	2	107	9	Y	97	85	1			62
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4637	2	113	9	Y	103	124	1			41
07	4371	X	4340	-0-	-31	-0-	4246	2	94	9	Y	85	99	1			27
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4476	2	103	9	Y	94	66	1			55
09	4740	X	4323	-0-	-417	-0-	4224	2	99	9	Y	90	100	1			45
10	4898	X	3949	-0-	-949	-0-	3851	2	98	9	Y	89	103	1			31
11	4740	X	3464	-0-	-1276	-0-	3383	2	81	9	Y	74	68	1			37
12	4588	X	2147	-0-	-2441	-0-	2091	2	56	9	Y	51	33	1			55

TOTAL GAS PROD: 47,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

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	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1363	2	79	9	N	72					351
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1240	2	73	9	N	66	285	1			132
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1350	2	74	9	N	67					199
04	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1289	2	65	9	N	59					258
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1297	2	73	9	N	66	1	8			323
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1262	2	59	9	N	54	256	1			121
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1272	2	61	9	N	55					176
08	1364	N	948	-0-	-416	-0-	930	2	18	9	N	16					192
09	1320	N	271	-0-	-1049	-0-	271	2			N	-0-					192
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					192
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					192
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2319	2	86	9	N	78					357
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1967	2	59	9	N	54	276	1			135
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2142	2	77	9	N	70					205
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2106	2	64	9	N	58					263
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2137	2	61	9	N	55	2	8			316
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2089	2	65	9	N	59					375
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2213	2	53	9	N	48	285	1			138
08	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1891	2	53	9	N	48	70	1			116
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1993	2	57	9	N	52					168
10	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	1993	2	61	9	N	55					223
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2057	2	76	9	N	69	2	8			290
12	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1689	2	33	9	N	30					320

TOTAL GAS PROD: 25,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1130	2	98	9	N	89	181	1			141
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1085	2	51	9	N	46					187
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1197	2	63	9	N	57					244
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1197	2	72	9	N	65	173	1			136
05	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1086	2	69	9	N	63					199
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1191	2	61	9	N	55					254
07	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1120	2	41	9	N	37	167	1			124
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1235	2	75	9	N	68	74	1			118
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1105	2	46	9	N	42					160
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1130	2	74	9	N	67					227
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1058	2	52	9	N	47					274
12	1178	N	975	-0-	-203	-0-	928	2	47	9	N	43	183	1			134

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	N	46	90	1			78
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	2	34	9	N	31					109
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1929	2	35	9	N	32					141
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1988	2	35	9	N	32					173
05	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1756	2	53	9	N	48	4	8			217
06	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1448	2	66	9	N	60	171	1			106
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	1990	2	56	9	N	51					157
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1883	2	41	9	N	37	106	1			88
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1887	2	30	9	N	27					115
10	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1826	2	34	9	N	31					146
11	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1775	2	34	9	N	31	3	8			174
12	1984	N	1478	-0-	-506	-0-	1452	2	26	9	N	24	3	8			195

TOTAL GAS PROD: 22,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4586	-0-	-157	-0-	4476	2	110	9	N	100					301
02	4284	X	3881	-0-	-403	-0-	3824	2	57	9	N	52					353
03	4743	X	3966	-0-	-777	-0-	3901	2	65	9	N	59	305	1			107
04	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	4105	2	74	9	N	67					174
05	4588	X	940	-0-	-3648	-0-	919	2	21	9	N	19					193
06	4440	X	15	-0-	-4425	-0-	15	2			N	-0-					193
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4843	2	125	9	N	114					307
08	4309	X	1001	-0-	-3308	-0-	987	2	14	9	N	13	236	1			84
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5499	2	211	9	N	192					276
10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6175	2	125	9	N	114	294	1			96
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5079	2	101	9	N	92					188
12	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	3885	2	84	9	N	76					264

TOTAL GAS PROD: 44,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2476	2	153	9	N	139	181	1			202
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2293	2	172	9	N	156	181	1			177
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2530	2	127	9	N	115	168	1			124
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2446	2	117	9	N	106					230
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2525	2	155	9	N	141	155	1			216
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2449	2	107	9	N	97	159	1			154
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2520	2	135	9	N	123					277
08	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2355	2	118	9	N	107	263	1			121
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2383	2	144	9	N	131					252
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2394	2	130	9	N	118	179	1			191
11	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	2239	2	119	9	N	108	161	1			138
12	2480	N	2012	-0-	-468	-0-	1917	2	95	9	N	86					224

TOTAL GAS PROD: 30,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2111	2	174	9	N	158	280	1			240
02	1876	X	1812	-0-	-64	-0-	1695	2	117	9	N	106					346
03	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	1860	2	110	9	N	100	304	1			142
04	2010	N	1358	-0-	-652	-0-	1272	2	86	9	N	78					220
05	2015	N	877	-0-	-1138	-0-	876	2	1	9	N	1	1	8			220
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2579	2	322	9	N	293	287	1			226
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2020	2	187	9	N	170					396
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1397	2	149	9	N	135	425	1			106
09	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1451	2	154	9	N	140					246
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2003	2	134	9	N	122	295	1			73
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1897	2	156	9	N	142	3	8			212
12	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1579	2	84	9	N	76	1	8			287

TOTAL GAS PROD: 22,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JADE 101 WELL #: 2 H RRCID -> 216761 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1538	2	151	9	N	137	229	1			193
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1470	2	105	9	N	95					288
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1580	2	107	9	N	97					385
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1479	2	95	9	N	86					471
05	1736	N	1058	-0-	-678	-0-	1052	2	6	9	N	5					476
06	1620	N	924	-0-	-696	-0-	902	2	22	9	N	20	374	1			122
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1838	2	167	9	N	152					274
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1498	2	122	9	N	111	190	1			195
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1486	2	89	9	N	81					276
10	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1465	2	101	9	N	92					368
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1433	2	95	9	N	86					454
12	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1217	2	67	9	N	61					515

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 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	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3178	2	142	9	Y	129	145	1			85
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3094	2	113	9	Y	103	107	1			81
03	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	2950	2	124	9	Y	113	108	1			86
04	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	2961	2	111	9	Y	101	133	1			54
05	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3082	2	119	9	Y	108	107	1			55
06	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	2916	2	106	9	Y	96	103	1			48
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3034	2	116	9	Y	105	71	1			82
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3125	2	125	9	Y	114	104	1			92
09	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2769	2	96	9	Y	87	106	1			73
10	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	2914	2	95	9	Y	86	107	1			52
11	3150	X	2959	-0-	-191	-0-	2878	2	81	9	Y	74	36	1			90
12	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2214	2	130	9	Y	118	100	1			108

TOTAL GAS PROD: 36,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3898	X	3423	-0-	-475	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	1262	-0-	-1838	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2160	-0-	-840	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2642	-0-	-358	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2571	-0-	-33	-0-	72	1	2499	3	Y	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	86	1	2966	3	Y	4					4
							4	9									
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	114	1	4818	3	Y	-0-	2	1			2
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	96	1	3675	3	Y	-0-	1	1			1
12	3162	X	2449	-0-	-713	-0-	84	1	2365	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 3 RRCID -> 018638 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

01	5549	X	4493	-0-	-1056	-0-	7	1	3787	3	Y	635	726	0			258
							699	9									
02	5012	X	2590	-0-	-2422	-0-	4	1	2573	3	Y	12	265	0			5
							13	9									
03	6510	X	3979	-0-	-2531	-0-	5	1	3412	3	Y	511	380	0			136
							562	9									
04	6300	X	2798	-0-	-3502	-0-	3	1	2774	3	Y	19	146	0			9
							21	9									
05	6510	X	3631	-0-	-2879	-0-	3	1	3237	3	Y	355	232	0			132
							391	9									
06	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3	1	3243	3	Y	321	373	0			80
							353	9									
07	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	2	1	2396	3	Y	-0-	80	1			-0-
08	3968	X	3262	-0-	-706	-0-	6	1	3038	3	Y	198	30	1			168
							218	9									
09	3600	X	2799	-0-	-801	-0-	2591	3	208	9	Y	189	224	1			133
10	3720	X	2389	-0-	-1331	-0-	2372	3	17	9	Y	15	135	1			13
11	3600	X	2361	-0-	-1239	-0-	1875	3	486	9	Y	442	284	1			171
12	3255	X	1383	-0-	-1872	-0-	1350	3	33	9	Y	30	138	1			63

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	3100	N	3561	-0-	461	461	6	1	3514	3	Y	37	22	0			15
							41	9									
02	2800	N	3537	-0-	737	1198	6	1	3468	3	Y	57	48	0			24
							63	9									
03	3100	N	2958	-0-	-142	1056	4	1	2954	3	Y	-0-	24	0			-0-
04	3834	X	2778	-0-	-1056	-0-	3	1	2775	3	Y	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3	1	3162	3	Y	-0-					-0-
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	3	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2	1	2451	3	Y	-0-					-0-
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	774	-0-	-126	-0-	320	3	454	9	Y	413	122	1			291
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	663	3	296	9	Y	269	330	1			230
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-	230	1			-0-
12	930	X	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 5 RRCID -> 018642 COMPL. DATE 12/30/1956 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10746 - 11014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	2	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	2	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	2	1	1426	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2	1	2674	3	Y	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	4	1	1912	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/17

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

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

01	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	30	1	10306	3	Y	41	45	0			18
							45	9									
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	33	1	11339	3	Y	42	38	0			22
							46	9									
03	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	30	1	11077	3	Y	33	32	0			23
							36	9									
04	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	27	1	10617	3	Y	45	43	0			25
							50	9									
05	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	30	1	11170	3	Y	29	30	0			24
							32	9									
06	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	27	1	10203	3	Y	18	29	0			13
							20	9									
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	25	1	10579	3	Y	24	5	1			32
							26	9									
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	50	1	10286	3	Y	7	15	1			24
							8	9									
09	7200	X	4943	-0-	-2257	-0-	4913	3	30	9	Y	27	17	1			34
10	7440	X	5155	-0-	-2285	-0-	5113	3	42	9	Y	38	38	1			34
11	7200	X	5041	-0-	-2159	-0-	4994	3	47	9	Y	43	25	1			52
12	7440	X	5512	-0-	-1928	-0-	5492	3	20	9	Y	18	55	1			15

TOTAL GAS PROD: 106,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

01	9238	X	5230	-0-	-4008	-0-	5155	3	75	9	Y	68	86	0			30
02	8344	X	6941	-0-	-1403	-0-	6862	3	79	9	Y	72	65	0			37
03	7223	X	4466	-0-	-2757	-0-	4421	3	45	9	Y	41	50	0			28
04	6930	X	4368	-0-	-2562	-0-	4298	3	70	9	Y	64	57	0			35
05	7688	X	4282	-0-	-3406	-0-	4224	3	58	9	Y	53	45	0			43
06	7440	X	4021	-0-	-3419	-0-	3958	3	63	9	Y	57	60	0			40
07	7688	X	5426	-0-	-2262	-0-	5376	3	50	9	Y	45	16	1			69
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6574	3	8	9	Y	7	31	1			45
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7241	3	42	9	Y	38	31	1			52
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7044	3	64	9	Y	58	58	1			52
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7454	3	70	9	Y	64	38	1			78
12	7533	X	4800	-0-	-2733	-0-	4746	3	54	9	Y	49	85	1			42

TOTAL GAS PROD: 68,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	3346	3	7	9	Y	6	28	0			2
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3899	3	57	9	Y	52	27	0			27
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3855	3	52	9	Y	47	41	0			33
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4073	3	90	9	Y	82	70	0			45
05	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	4209	3	61	9	Y	55	55	0			45
06	4230	X	3897	-0-	-333	-0-	3850	3	47	9	Y	43	58	0			30
07	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4027	3	35	9	Y	32	12	1			50
08	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	4038	3	10	9	Y	9	23	1			36
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5290	3	44	9	Y	40	26	1			50
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4934	3	65	9	Y	59	57	1			52
11	3930	X	1859	-0-	-2071	-0-	1783	3	76	9	Y	69	38	1	5	8	78
12	5518	X	3259	-0-	-2259	-0-	3205	3	54	9	Y	49	85	1			42

TOTAL GAS PROD: 47,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2651	3	45	9	Y	41	51	0			18
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3109	3	58	9	Y	53	44	0			27
03	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	2670	3	56	9	Y	51	43	0			35
04	2970	X	2229	-0-	-741	-0-	2168	3	61	9	Y	55	60	0			30
05	3503	X	2385	-0-	-1118	-0-	2338	3	47	9	Y	43	38	0			35
06	3390	X	2515	-0-	-875	-0-	2469	3	46	9	Y	42	47	0			30
07	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	2413	3	42	9	Y	38	12	1			56
08	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	2340	3	10	9	Y	9	25	1			40
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3767	3	6	9	Y	5	28	1			17
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			Y	-0-					-0-
*12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3669	3	87	9	Y	79	69	0	44
02	4312	X	3529	-0-	-783	-0-	3461	3	68	9	Y	62	53	0	53
03	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4265	3	76	9	Y	69	67	0	55
04	4050	X	3717	-0-	-333	-0-	3636	3	81	9	Y	74	89	0	40
05	4185	X	3769	-0-	-416	-0-	3696	3	73	9	Y	66	61	0	45
06	4200	X	3850	-0-	-350	-0-	3787	3	63	9	Y	57	76	0	26
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4386	3	84	9	Y	76	15	1	87
08	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	92	1	3184	3	Y	37	57	1	67
							41	9							
09	3840	X	2424	-0-	-1416	-0-	68	1	2334	3	Y	20			87
							22	9							
10	4464	X	3010	-0-	-1454	-0-	70	1	2936	3	Y	4	47	1	44
							4	9							
11	4320	X	2892	-0-	-1428	-0-	74	1	2815	3	Y	3	22	1	25
							3	9							
12	4464	X	1650	-0-	-2814	-0-	56	1	1590	3	Y	4	8	1	21
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 40,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	52	1	10943	3	Y	66	49	0	27
							73	9							
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	53	1	11110	3	Y	113	93	0	47
							124	9							
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	51	1	11811	3	Y	87	111	0	23
							96	9							
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	45	1	11011	3	Y	72	61	0	34
							79	9							
05	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	48	1	11334	3	Y	79	84	0	29
							87	9							
06	12000	X	10999	-0-	-1001	-0-	47	1	10867	3	Y	77	87	0	19
							85	9							
07	12400	X	11439	-0-	-961	-0-	43	1	11297	3	Y	90	22	1	87
							99	9							
08	11966	X	10577	-0-	-1389	-0-	84	1	10374	3	Y	108	103	1	92
							119	9							
09	11130	X	10900	-0-	-230	-0-	90	1	10754	3	Y	51	107	1	36
							56	9							
10	11470	X	10959	-0-	-511	-0-	92	1	10817	3	Y	45	43	1	38
							50	9							
11	11070	X	11032	-0-	-38	-0-	94	1	10832	3	Y	96	97	1	37
							106	9							
*12	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	96	1	7547	3	Y	96	30	1	103
							51167	4	106	9					

TOTAL GAS PROD: 181,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4425	3	183	9	Y	166	193	1			100
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3990	3	178	9	Y	162	105	1			157
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7881	3	196	9	Y	178	53	1	1	8	281
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8692	3	182	9	Y	165	209	1			237
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3847	3	92	9	Y	84	248	1			73
06	3750	X	3205	-0-	-545	-0-	3091	3	114	9	Y	104					177
07	9176	X	3849	-0-	-5327	-0-	3700	3	149	9	Y	135	147	1			165
08	9176	X	4298	-0-	-4878	-0-	4181	3	117	9	Y	106	109	1			162
09	8880	X	3536	-0-	-5344	-0-	3470	3	66	9	Y	60	111	1			111
10	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	2721	3	460	9	Y	418	77	1			452
11	4170	X	2798	-0-	-1372	-0-	2797	3	1	9	Y	1	273	1			178
12	4309	X	2387	-0-	-1922	-0-	2387	3			Y	-0-	178	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 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	5270	X	2175	-0-	-3095	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
02	4760	X	1554	-0-	-3206	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	1524	-0-	-3746	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	1458	-0-	-2052	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1401	-0-	-1451	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1576	-0-	-524	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5060	-0-	1960	1960	5019	3	41	9	Y	37	4	1			33
11	3000	N	3546	-0-	546	2506	3524	3	22	9	Y	20	24	1			29
*12	3100	N	1650	-0-	-1450	1056	1650	3			Y	-0-	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 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	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	3973	3	44	9	Y	40	160	1			24
02	4228	X	3378	-0-	-850	-0-	3349	3	29	9	Y	26	25	1			25
03	4681	X	3270	-0-	-1411	-0-	3242	3	28	9	Y	25	9	1			41
04	4530	X	3146	-0-	-1384	-0-	3117	3	29	9	Y	26	31	1			36
05	4681	X	4016	-0-	-665	-0-	3970	3	46	9	Y	42	41	1			37
06	3900	X	3171	-0-	-729	-0-	3107	3	64	9	Y	58					95
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	79	1			16
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	1	11	1			6
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	4	1			2
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	1					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2960	3	77	9	Y	70					147
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2856	3	132	9	Y	120					267
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3224	3	160	9	Y	145	239	0	1	8	172
04	2940	X	115	-0-	-2825	-0-	112	3	3	9	Y	3	45	0			130
05	3317	X	210	-0-	-3107	-0-	206	3	4	9	Y	4					134
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3374	3	124	9	Y	113	126	0			121
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1	1	4145	3	Y	131					252
							144	9									
08	3131	X	2242	-0-	-889	-0-	31	1	2125	3	Y	78	146	1			184
							86	9									
09	3030	X	1282	-0-	-1748	-0-	17	1	1173	3	Y	84					268
							92	9									
10	3131	X	766	-0-	-2365	-0-	8	1	645	3	Y	103					371
							113	9									
11	3030	X	1083	-0-	-1947	-0-	14	1	926	3	Y	130	225	1			276
							143	9									
12	3131	X	2438	-0-	-693	-0-	54	1	2320	3	Y	58					334
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 25,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

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	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7707	3	144	9	Y	131	238	1			79
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7262	3	157	9	Y	143	83	1			139
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7391	3	210	9	Y	191	47	1			283
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6736	3	187	9	Y	170	210	1			243
05	6944	X	6678	-0-	-266	-0-	6586	3	92	9	Y	84	254	1			73
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8835	3	116	9	Y	105					178
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10172	3	158	9	Y	144	147	1			175
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	372	1	9718	3	Y	133	116	1			192
							146	9									
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	360	1	9180	3	Y	149	132	1			209
							164	9									
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	372	1	8503	3	Y	11	145	1			75
							12	9									
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	236	1	7597	3	Y	124	46	1			153
							136	9									
*12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	284	1	8088	3	Y	150	222	1			81
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 101,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6193	3	174	9	Y	158	104	0			88
02	5572	X	3273	-0-	-2299	-0-	3193	3	80	9	Y	73	99	0			62
03	6169	X	4558	-0-	-1611	-0-	4474	3	84	9	Y	76	77	0	1	8	60
04	6150	X	5667	-0-	-483	-0-	5631	3	36	9	Y	33	75	0			18
05	6355	X	3834	-0-	-2521	-0-	3782	3	52	9	Y	47	33	0			32
06	6150	X	3849	-0-	-2301	-0-	3783	3	66	9	Y	60	65	0			27
07	5859	X	5546	-0-	-313	-0-	5369	3	177	9	Y	161	16	1			172
08	5859	X	4120	-0-	-1739	-0-	114	1	3938	3	Y	62	112	1			122
							68	9									
09	5670	X	4679	-0-	-991	-0-	130	1	4503	3	Y	42					164
							46	9									
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	174	1	7348	3	Y	9	88	1			85
							10	9									
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	172	1	6588	3	Y	7	44	1			48
							8	9									
12	5549	X	4400	-0-	-1149	-0-	148	1	4228	3	Y	22	15	1			55
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 60,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	Y	32	23	0			13
							35	9									
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	14	1	2940	3	Y	113	79	0			47
							124	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	13	1	3089	3	Y	83	108	0			22
							91	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	12	1	2816	3	Y	55	51	0			26
							61	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	12	1	2860	3	Y	51	58	0			19
							56	9									
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	12	1	2702	3	Y	51	57	0			13
							56	9									
07	3255	X	2758	-0-	-497	-0-	10	1	2694	3	Y	49	14	1			48
							54	9									
08	3193	X	2537	-0-	-656	-0-	20	1	2441	3	Y	69	59	1			58
							76	9									
09	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	20	1	2488	3	Y	24	65	1			17
							26	9									
10	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	24	1	2755	3	Y	15	19	1			13
							17	9									
11	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	22	1	2621	3	Y	39	37	1			15
							43	9									
*12	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	22	1	1745	3	Y	59	12	1			62
							11832	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 44,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3751	3	127	9	Y	115	116	0			64
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5400	X	2902	-0-	-2498	-0-	2873	3	29	9	Y	26	12	0			14
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6327	3	182	9	Y	165	67	0			112
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5742	3	130	9	Y	118	177	0			53
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5159	3	70	9	Y	64	30	1			87
08	6510	X	3569	-0-	-2941	-0-	100	1	3439	3	Y	27	57	1			57
							30	9									
09	6300	X	2026	-0-	-4274	-0-	56	1	1942	3	Y	25					82
							28	9									
10	6510	X	654	-0-	-5856	-0-	6	1	237	3	Y	374	44	1			412
							411	9									
11	5880	X	311	-0-	-5569	-0-	2	1	48	3	Y	237	211	1			438
							261	9									
12	5239	X	2744	-0-	-2495	-0-	80	1	2309	3	Y	323	136	1			625
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 33,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	3751	X	3087	-0-	-664	-0-	2982	3	105	9	Y	95					262
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3461	3	183	9	Y	166					428
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3769	3	188	9	Y	171	384	0	2	8	213
04	3000	X	900	-0-	-2100	-0-	875	3	25	9	Y	23	56	0			180
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5027	3	106	9	Y	96					276
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3591	3	110	9	Y	100	259	0			117
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1	1	3783	3	Y	122					239
							134	9									
08	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	42	1	2877	3	Y	62	139	1			162
							68	9									
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	48	1	3428	3	Y	98					260
							108	9									
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	53	1	4319	3	Y	148					408
							163	9									
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	64	1	4368	3	Y	139	247	1			300
							153	9									
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	72	1	3078	3	Y	130					430
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 43,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

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	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	2622	3	90	9	Y	82	120	1			137
02	2604	X	1557	-0-	-1047	-0-	1503	3	54	9	Y	49	117	1			69
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					69
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2798	3	111	9	Y	101					101
07	T. A.		2953	-0-	2953	2953	2862	3	91	9	Y	83					184
08	T. A.		2110	-0-	2110	5063	166	1	1888	3	Y	51	124	1			111
							56	9									
09	T. A.		2306	-0-	2306	7369	238	1	1985	3	Y	75	107	1			79
							83	9									
10	9348	X	1979	-0-	-7369	-0-	366	1	1570	3	Y	39	78	1			40
							43	9									
11	2910	X	2239	-0-	-671	-0-	720	1	1488	3	Y	28					68
							31	9									
12	2945	X	1883	-0-	-1062	-0-	744	1	1109	3	Y	27					95
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10934	-0-	-1962	-0-	10762	3	172	9	Y	156	263	1			95
02	11928	X	9733	-0-	-2195	-0-	9581	3	152	9	Y	138	98	1			135
03	13206	X	9727	-0-	-3479	-0-	9556	3	171	9	Y	155	45	1			245
04	12780	X	9176	-0-	-3604	-0-	9003	3	173	9	Y	157	181	1			221
05	12586	X	10203	-0-	-2383	-0-	10112	3	91	9	Y	83	232	1			72
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10717	3	50	9	Y	45					117
07	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12470	3	75	9	Y	68	97	1			88
08	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	312	1	12059	3	Y	100	58	1			130
							110	9									
09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	302	1	13138	3	Y	167	89	1			208
							184	9									
10	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	312	1	14844	3	Y	20	144	1			84
							22	9									
11	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	302	1	13754	3	Y	206	51	1			239
							227	9									
*12	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	312	1	11416	3	Y	250	353	1			136
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 140,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

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	4650	X	3105	-0-	-1545	-0-	15	1	3088	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	4200	X	2917	-0-	-1283	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	4650	X	3117	-0-	-1533	-0-	14	1	3103	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2390	-0-	-2110	-0-	10	1	2333	3	Y	43	23	0			20
							47	9									
05	4650	X	2923	-0-	-1727	-0-	12	1	2864	3	Y	43	47	0			16
							47	9									
06	3120	X	2444	-0-	-676	-0-	11	1	2414	3	Y	17	29	0			4
							19	9									
07	3224	X	2483	-0-	-741	-0-	9	1	2460	3	Y	13	5	1			12
							14	9									
08	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	22	1	2654	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
09	2820	X	2401	-0-	-419	-0-	20	1	2381	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2914	X	2489	-0-	-425	-0-	20	1	2469	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2062	-0-	-518	-0-	18	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	16	1	1319	3	Y	-0-					-0-
							8940	4									

TOTAL GAS PROD: 39,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

AMACKER V.T. 63 WELL #: 1 RRCID -> 225727 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 11258

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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 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	6293	X	4637	-0-	-1656	-0-	4554	3	83	9	Y	75	68	0			42
02	5684	X	5533	-0-	-151	-0-	5442	3	91	9	Y	83	54	0			71
03	6293	X	6063	-0-	-230	-0-	5967	3	96	9	Y	87	88	0			70
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6253	3	76	9	Y	69	102	0			37
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7032	3	76	9	Y	69	59	0			47
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6017	3	61	9	Y	55	77	0			25
07	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6108	3	56	9	Y	51	14	1			62
08	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	172	1	6025	3	Y	26	40	1			48
							29	9									
09	6870	X	5946	-0-	-924	-0-	166	1	5759	3	Y	19					67
							21	9									
10	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	162	1	6846	3	Y	5	36	1			36
							6	9									
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	158	1	6100	3	Y	1	18	1			19
							1	9									
12	6231	X	4950	-0-	-1281	-0-	168	1	4770	3	Y	11	6	1			24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 72,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3814	-0-	-3378	-0-	3792	3	22	9	Y	20					81
02	6440	X	4069	-0-	-2371	-0-	4037	3	32	9	Y	29					110
03	6572	X	4985	-0-	-1587	-0-	4950	3	35	9	Y	32	99	0			43
04	6120	X	5149	-0-	-971	-0-	5072	3	77	9	Y	70	11	0			102
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5414	3	151	9	Y	137					239
06	4830	X	3748	-0-	-1082	-0-	3663	3	85	9	Y	77	224	0			92
07	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	2	1	3852	3	Y	48					140
							53	9									
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	53	1	3580	3	Y	16	81	1			75
							18	9									
09	4590	X	4085	-0-	-505	-0-	57	1	4003	3	Y	23					98
							25	9									
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	65	1	5298	3	Y	38					136
							42	9									
11	3780	X	3052	-0-	-728	-0-	44	1	2977	3	Y	28	83	1			81
							31	9									
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 47,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2607	3	72	9	Y	65	48	0			36
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3407	3	67	9	Y	61	45	0			52
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3298	3	74	9	Y	67	65	0			54
04	3000	N	3091	-0-	91	91	3008	3	83	9	Y	75	89	0			40
05	3227	X	3136	-0-	-91	-0-	3063	3	73	9	Y	66	62	0			44
06	2670	X	2006	-0-	-664	-0-	1960	3	46	9	Y	42	67	0			19
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	11	1			8
08	3379	X	2176	-0-	-1203	-0-	60	1	2081	3	Y	32	5	1			35
							35	9									
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	88	1	3027	3	Y	45					80
							50	9									
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	88	1	3728	3	Y	6	43	1			43
							7	9									
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	88	1	3364	3	Y	4	22	1			25
							4	9									
12	3286	X	2173	-0-	-1113	-0-	74	1	2085	3	Y	13	8	1			30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	179	3	57	9	N	52					330
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	162	3	34	9	N	31					361
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	185	3	44	9	N	40	186	1			215
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	187	3	48	9	N	44	190	1			69
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	191	3	24	9	N	22					91
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	170	3	15	9	N	14					105
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					105
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	171	3	127	9	N	115					220
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	188	3	33	9	N	30					250
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	167	3	53	9	N	48	188	1			110
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	184	3	43	9	N	39					149
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	156	3	42	9	N	38					187

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	105	1	22364	3	Y	37	27	0			15
							41	9									
02	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	104	1	21863	3	Y	113	81	0			47
							124	9									
03	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	91	1	21001	3	Y	83	108	0			22
							91	9									
04	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	94	1	22757	3	Y	121	86	0			57
							133	9									
05	23250	X	22218	-0-	-1032	-0-	94	1	22019	3	Y	95	117	0			35
							105	9									
06	22500	X	19731	-0-	-2769	-0-	85	1	19561	3	Y	77	93	0			19
							85	9									
07	24459	X	19590	-0-	-4869	-0-	73	1	19436	3	Y	74	21	1			72
							81	9									
08	23746	X	17786	-0-	-5960	-0-	142	1	17555	3	Y	81	84	1			69
							89	9									
09	22980	X	19660	-0-	-3320	-0-	160	1	19447	3	Y	48	83	1			34
							53	9									
10	22227	X	19720	-0-	-2507	-0-	164	1	19508	3	Y	44	40	1			38
							48	9									
11	19740	X	19106	-0-	-634	-0-	162	1	18861	3	Y	75	84	1			29
							83	9									
*12	101805	X	101805	-0-	-0-	-0-	164	1	13045	3	Y	143	23	1			149
							88439	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 328,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1833	3	117	9	Y	106	56	1			64
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1835	3	114	9	Y	104	67	1			101
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1936	3	98	9	Y	89	34	1			156
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1276	3	81	9	Y	74	115	1			115
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	988	3	73	9	Y	66	124	1			57
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	542	3	55	9	Y	50					107
07	1395	N	973	-0-	-422	-0-	872	3	101	9	Y	92	89	1			110
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	8	73	1			45
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	31	1			14
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	10	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

01	10974	X	10732	-0-	-242	-0-	10621	3	111	9	Y	101	105	0			44
02	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14280	3	105	9	Y	95	90	0			49
03	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14955	3	94	9	Y	85	75	0	1	8	58
04	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15547	3	90	9	Y	82	95	0			45
05	15934	X	15424	-0-	-510	-0-	15362	3	62	9	Y	56	55	0			46
06	15420	X	15223	-0-	-197	-0-	15169	3	54	9	Y	49	61	0			34
07	16151	X	15953	-0-	-198	-0-	15906	3	47	9	Y	43	14	1			63
08	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16658	3	15	9	Y	14	29	1			48
09	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18767	3	46	9	Y	42	34	1			56
10	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17395	3	64	9	Y	58	62	1			52
11	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	17471	3	70	9	Y	64	38	1			78
12	19437	X	15678	-0-	-3759	-0-	15624	3	54	9	Y	49	85	1			42

TOTAL GAS PROD: 188,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 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	3379	X	2672	-0-	-707	-0-	2593	3	79	9	Y	72	103	0			31
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2535	3	98	9	Y	89	74	0			46
03	2821	X	2271	-0-	-550	-0-	2183	3	88	9	Y	80	71	0			55
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2780	3	70	9	Y	64	84	0			35
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3044	3	56	9	Y	51	45	0			41
06	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2516	3	56	9	Y	51	56	0			36
07	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2434	3	70	9	Y	64	15	1			85
08	3100	X	685	-0-	-2415	-0-	421	3	264	9	Y	240	39	1			286
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4700	3	268	9	Y	244	201	1			329
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4653	3	88	9	Y	80	338	1			71
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4814	3	94	9	Y	85	52	1			104
12	5146	X	4269	-0-	-877	-0-	4196	3	73	9	Y	66	114	1			56

TOTAL GAS PROD: 38,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6384	-0-	-1025	-0-	6173	3	211	9	Y	192	234	1			298
02	6692	X	5983	-0-	-709	-0-	5777	3	206	9	Y	187	255	1			230
03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7669	3	177	9	Y	161	16	8			375
04	6480	X	5163	-0-	-1317	-0-	5031	3	132	9	Y	120	393	1			102
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					102
06	7170	X	4938	-0-	-2232	-0-	4874	3	64	9	Y	58	66	1			94
07	7843	X	6093	-0-	-1750	-0-	6023	3	70	9	Y	64					158
08	7843	X	5861	-0-	-1982	-0-	464	1	5289	3	Y	98	106	1			150
							108	9									
09	5160	X	1130	-0-	-4030	-0-	114	1	952	3	Y	58	144	1			64
							64	9									
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	1	64	1			1
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					1
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

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	20305	X	19697	-0-	-608	-0-	92	1	19488	3	Y	106	76	0			43
							117	9									
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	88	1	18483	3	Y	122	114	0			51
							134	9									
03	19623	X	19019	-0-	-604	-0-	82	1	18847	3	Y	82	111	0			22
							90	9									
04	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	79	1	19152	3	Y	83	66	0			39
							91	9									
05	20708	X	19812	-0-	-896	-0-	84	1	19645	3	Y	75	86	0			28
							83	9									
06	20040	X	19182	-0-	-858	-0-	83	1	19014	3	Y	77	86	0			19
							85	9									
07	20708	X	20640	-0-	-68	-0-	78	1	20481	3	Y	74	21	1			72
							81	9									
08	19964	X	19120	-0-	-844	-0-	154	1	18877	3	Y	81	84	1			69
							89	9									
09	19320	X	18432	-0-	-888	-0-	150	1	18229	3	Y	48	83	1			34
							53	9									
10	20646	X	18852	-0-	-1794	-0-	158	1	18646	3	Y	44	40	1			38
							48	9									
11	19980	X	18117	-0-	-1863	-0-	154	1	17880	3	Y	75	84	1			29
							83	9									
*12	107540	X	107540	-0-	-0-	-0-	174	1	13788	3	Y	89	23	1			95
							93480	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 318,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	13436	-0-	-235	-0-	13203	3	233	9	Y	212	177	0			92
02	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13259	3	163	9	Y	148	164	0			76
03	13671	X	13669	-0-	-2	-0-	13594	3	75	9	Y	68	97	0			47
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13662	3	90	9	Y	82	84	0			45
05	14849	X	14418	-0-	-431	-0-	14300	3	118	9	Y	107	65	0			87
06	14370	X	12158	-0-	-2212	-0-	12033	3	125	9	Y	114	121	0			80
07	14849	X	12405	-0-	-2444	-0-	12300	3	105	9	Y	95	33	1			142
08	14415	X	13615	-0-	-800	-0-	13596	3	19	9	Y	17	64	1			95
09	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14950	3	61	9	Y	55	67	1			83
10	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14482	3	85	9	Y	77	91	1			69
11	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13784	3	94	9	Y	85	50	1			104
12	15500	X	14046	-0-	-1454	-0-	13971	3	75	9	Y	68	114	1			58

TOTAL GAS PROD: 164,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32919	X	32919	-0-	-0-	-0-	32701	3	218	9	Y	198	252	0			86
02	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	32743	3	209	9	Y	190	178	0			98
03	24583	X	23473	-0-	-1110	-0-	23266	3	207	9	Y	188	157	0			129
04	36358	X	36358	-0-	-0-	-0-	36091	3	267	9	Y	243	239	0			133
05	37201	X	37201	-0-	-0-	-0-	37023	3	178	9	Y	162	163	0			132
06	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	33090	3	161	9	Y	146	175	0			103
07	28533	X	28533	-0-	-0-	-0-	28445	3	88	9	Y	80	42	1			141
08	26102	X	17453	-0-	-8649	-0-	17441	3	12	9	Y	11	64	1			88
09	25260	X	24901	-0-	-359	-0-	24827	3	74	9	Y	67	62	1			93
10	26102	X	17073	-0-	-9029	-0-	16972	3	101	9	Y	92	103	1			82
11	25260	X	9226	-0-	-16034	-0-	9140	3	86	9	Y	78	60	1			100
12	26102	X	19780	-0-	-6322	-0-	19564	3	216	9	Y	196	130	1			166

TOTAL GAS PROD: 313,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

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-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	67	1	6082	3	Y	73	50	1			37
							80	9									
02	6440	X	5532	-0-	-908	-0-	57	1	5396	3	Y	72	64	1			45
							79	9									
03	7130	X	5758	-0-	-1372	-0-	5658	3	100	9	Y	91	83	1	2	8	51
04	6690	X	3375	-0-	-3315	-0-	3262	3	113	9	Y	103	89	1			65
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
06	6030	X	1490	-0-	-4540	-0-	1468	3	22	9	Y	20	14	1			6
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	5766	X	934	-0-	-4832	-0-	87	1	833	3	Y	13	2	1	1	8	10
							14	9									
09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	333	1	5212	3	Y	117	53	1			74
							129	9									
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	170	1	1946	3	Y	56	69	1			61
							62	9									
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	226	1	2526	3	Y	88	116	1	1	8	32
							97	9									
12	5859	X	1591	-0-	-4268	-0-	186	1	1347	3	Y	53	44	1			41
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 35,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	12245	X	6357	-0-	-5888	-0-	30	1	6327	3	Y	-0-					-0-
02	11060	X	7631	-0-	-3429	-0-	37	1	7594	3	Y	-0-					-0-
03	10199	X	6951	-0-	-3248	-0-	30	1	6921	3	Y	-0-					-0-
04	9870	X	7145	-0-	-2725	-0-	29	1	7116	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	6949	-0-	-1855	-0-	30	1	6863	3	Y	51	32	0			19
							56	9									
06	8190	X	7000	-0-	-1190	-0-	30	1	6885	3	Y	77	77	0			19
							85	9									
07	8432	X	6981	-0-	-1451	-0-	26	1	6931	3	Y	22	20	1			21
							24	9									
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	68	1	8285	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	74	1	8829	3	Y	-0-					-0-
10	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	74	1	8832	3	Y	-0-					-0-
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	70	1	8195	3	Y	-0-					-0-
*12	43777	X	43777	-0-	-0-	-0-	70	1	5618	3	Y	-0-					-0-
							38089	4									

TOTAL GAS PROD: 127,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	14	1			6
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-	5	1			1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					1
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	1921	3	410	9	Y	373	55	1			319
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1877	3	175	9	Y	159					478
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1132	3	47	9	Y	43	307	1			214
07	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	63	3	2	9	Y	2					216
08	2418	X	1460	-0-	-958	-0-	114	1	1291	3	Y	50	145	1			121
							55	9									
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	368	1	3085	3	Y	228	117	1			232
							251	9									
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	378	1	1628	3	Y	106	229	1			109
							117	9									
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					109
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 12,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10606	-0-	-1143	-0-	10495	3	111	9	Y	101	135	0			44
02	10612	X	10501	-0-	-111	-0-	10334	3	167	9	Y	152	117	0			79
03	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12336	3	206	9	Y	187	137	0			129
04	10260	X	7638	-0-	-2622	-0-	7463	3	175	9	Y	159	201	0			87
05	11625	X	7324	-0-	-4301	-0-	7217	3	107	9	Y	97	105	0			79
06	12150	X	8961	-0-	-3189	-0-	8864	3	97	9	Y	88	105	0			62
07	11160	X	7939	-0-	-3221	-0-	7887	3	52	9	Y	47	25	1			84
08	11160	X	6376	-0-	-4784	-0-	6357	3	19	9	Y	17	38	1			63
09	8970	X	5890	-0-	-3080	-0-	5851	3	39	9	Y	35	44	1			54
10	9269	X	7046	-0-	-2223	-0-	6984	3	62	9	Y	56	60	1			50
11	8970	X	7600	-0-	-1370	-0-	7513	3	87	9	Y	79	36	1			93
12	7936	X	5898	-0-	-2038	-0-	5825	3	73	9	Y	66	103	1			56

TOTAL GAS PROD: 98,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	30318	X	13635	-0-	-16683	-0-	64	1	13550	3	Y	19	15	0			8
							21	9									
02	27384	X	4252	-0-	-23132	-0-	20	1	4221	3	Y	10	14	0			4
							11	9									
03	27032	X	22283	-0-	-4749	-0-	96	1	22001	3	Y	169	128	0			45
							186	9									
04	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	101	1	24257	3	Y	102	99	0			48
							112	9									
05	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	100	1	23339	3	Y	168	154	0			62
							185	9									
06	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	101	1	23118	3	Y	205	216	0			51
							226	9									
07	25296	X	24110	-0-	-1186	-0-	90	1	23846	3	Y	158	56	1			153
							174	9									
08	25296	X	21280	-0-	-4016	-0-	170	1	20980	3	Y	118	171	1			100
							130	9									
09	24480	X	21772	-0-	-2708	-0-	178	1	21506	3	Y	80	124	1			56
							88	9									
10	24242	X	21984	-0-	-2258	-0-	184	1	21717	3	Y	75	67	1			64
							83	9									
11	23460	X	20106	-0-	-3354	-0-	172	1	19798	3	Y	124	140	1			48
							136	9									
*12	107308	X	107308	-0-	-0-	-0-	174	1	13750	3	Y	149	39	1			158
							93220	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 328,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	600	N	56	-0-	-544	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2096	-0-	-1221	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	6448	X	133	-0-	-6315	-0-	133	3			N	-0-					280
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	11					291
03	6107	X	233	-0-	-5874	-0-	112	3	121	9	N	110	183	1			218
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					218
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					218
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					218
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					218
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	4	4	8			218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1519	2	25	9	N	23					70
02	1764	N	1081	-0-	-683	-0-	1055	2	26	9	N	24					94
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1667	2	47	9	N	43					137
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1545	2	37	9	N	34					171
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	150	1			50
06	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1467	2	32	9	N	29					79
07	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	1457	2	31	9	N	28					107
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1370	2	25	9	N	23					130
09	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1372	2	25	9	N	23					153
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1397	2	32	9	N	29					182
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	N	2					184
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1287	2	42	9	N	38	176	1			46

TOTAL GAS PROD: 17,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	3	17	9	N	15					170
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1261	3	29	9	N	26					196
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	3	3	9	N	3					199
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					199
05	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					199
06	1350	N	943	-0-	-407	-0-	936	3	7	9	N	6					205
07	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	1064	3	9	9	N	8					213
08	1302	N	917	-0-	-385	-0-	911	3	6	9	N	5					218
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1240	3	22	9	N	20					238
10	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	3			N	-0-					238
11	900	N	422	-0-	-478	-0-	422	3			N	-0-					238
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1279	3	6	9	N	5					243

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					91
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					91
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					91
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					91
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					91
06	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1076	3			N	-0-					91
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	3			N	-0-					91
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3			N	-0-					91
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	3			N	-0-					91
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					91
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					91
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					67
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					67
03	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	3			N	-0-					67
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	3			N	-0-					67
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					67
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					67
07	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					67
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					67
09	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1980	3			N	-0-					67
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					67
11	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	1955	3			N	-0-					67
12	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 24,216 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	527	N	484	-0-	-43	-0-	467	2	17	9	N	15					310
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	391	2	14	9	N	13					323
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	N	20					343
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	441	2	29	9	N	26	180	1			189
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	458	2	24	9	N	22					211
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22					233
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	452	2	22	9	N	20					253
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	427	2	24	9	N	22					275
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	422	2	18	9	N	16					291
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	432	2	23	9	N	21					312
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	413	2	18	9	N	16					328
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	374	2	8	9	N	7					335

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1599	2	66	9	N	60					242
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1444	2	59	9	N	54					296
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1542	2	56	9	N	51					347
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1467	2	28	9	N	25					372
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1515	2	65	9	N	59	184	1			247
06	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	1216	2	37	9	N	34					281
07	1550	N	303	-0-	-1247	-0-	294	2	9	9	N	8					289
08	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1476	2	39	9	N	35					324
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1829	2	50	9	N	45					369
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1170	2	39	9	N	35					404
11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1362	2	39	9	N	35					439
12	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	1339	2	56	9	N	51	332	1			158

TOTAL GAS PROD: 16,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4208	3	315	9	N	286	184	1			424
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3590	3	200	9	N	182	183	1			423
03	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2480	3	112	9	N	102	176	1			349
04	2700	X	1969	-0-	-731	-0-	1916	3	53	9	N	48					397
05	2790	X	977	-0-	-1813	-0-	934	3	43	9	N	39	183	1			253
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3070	3	46	9	N	42					295
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2702	3	168	9	N	153	183	1			265
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4110	3	193	9	N	175	171	1			269
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3967	3	309	9	N	281	180	1			370
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3659	3	240	9	N	218	182	1			406
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3482	3	208	9	N	189	174	1			421
12	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2419	3	202	9	N	184	356	1			249

TOTAL GAS PROD: 38,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9308	-0-	-488	-0-	9161	3	147	9	N	134					364
02	8848	X	7820	-0-	-1028	-0-	7711	3	109	9	N	99	178	1			285
03	9207	X	8731	-0-	-476	-0-	8610	3	121	9	N	110	185	1			210
04	9000	X	8350	-0-	-650	-0-	8254	3	96	9	N	87					297
05	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	8489	3	89	9	N	81					378
06	9000	X	8415	-0-	-585	-0-	8301	3	114	9	N	104	185	1			297
07	8742	X	8481	-0-	-261	-0-	8417	3	64	9	N	58					355
08	8742	X	7975	-0-	-767	-0-	7922	3	53	9	N	48	174	1			229
09	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8635	3	56	9	N	51					280
10	8711	X	8324	-0-	-387	-0-	8245	3	79	9	N	72					352
11	8430	X	7797	-0-	-633	-0-	7717	3	80	9	N	73	190	1			235
12	8990	X	6603	-0-	-2387	-0-	6541	3	62	9	N	56					291

TOTAL GAS PROD: 99,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1948	3	198	9	N	180					392
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2592	3	10	9	N	9	178	1			223
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2780	3	12	9	N	11					234
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	3	7	9	N	6					240
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3	3	9	N	3					243
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					243
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					243
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2152	3	28	9	N	25					268
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1642	3	54	9	N	49					317
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1906	3	18	9	N	16	184	1			149
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2729	3	43	9	N	39					188
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	3	12	9	N	11					199

TOTAL GAS PROD: 27,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	596	3	21	9	N	19					305
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	567	3	15	9	N	14					319
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	3	15	9	N	14					333
04	600	N	333	-0-	-267	-0-	312	3	21	9	N	19					352
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	3	15	9	N	14					366
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	599	3	30	9	N	27					393
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	3	9	9	N	8	179	1			222
08	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-					222
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					222
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					222
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					222
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	432	3	3	9	N	3					225

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	14 315	1 9	3228	3	N	286	364	1			447
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	15 321	1 9	4549	3	N	292	356	1			383
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	8 183	1 9	4107	3	N	166					549
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3717	3	176	9	N	160	339	1			370
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4042	3	168	9	N	153					523
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3952	3	206	9	N	187	362	1			348
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3784	3	150	9	N	136	347	1			137
08	2852	X	1018	-0-	-1834	-0-	868	3	150	9	N	136					273
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3516	3	98	9	N	89					362
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	5 112	1 9	3233	3	N	102					464
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	3 69	1 9	2798	3	N	63	320	1			207
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 39,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	14	-0-	-1691	-0-	14	3			N	-0-					182
02	1540	X	81	-0-	-1459	-0-	81	3			N	-0-					182
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	3	N	151					333
							166	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2515	3	155	9	N	141					474
05	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1704	3	206	9	N	187	374	1			287
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2635	3	184	9	N	167					454
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2720	3	50	9	N	45	320	1			179
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2667	3	155	9	N	141					320
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2600	3	154	9	N	140					460
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	8	1	2591	3	N	153	346	1			267
							168	9									
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	8	1	2301	3	N	154					421
							169	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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	18104	X	13290	-0-	-4814	-0-	13162	3	128	9	Y	116					343
02	16296	X	7773	-0-	-8523	-0-	7643	3	130	9	Y	118	342	1			119
03	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	19132	3	89	9	Y	81					200
04	18060	X	17970	-0-	-90	-0-	17889	3	81	9	Y	74					274
05	18662	X	17521	-0-	-1141	-0-	17421	3	100	9	Y	91	231	1			134
06	18600	X	16541	-0-	-2059	-0-	16476	3	65	9	Y	59					193
07	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16784	3	50	9	Y	45					238
08	DLQ G-10		16360	-0-	16360	33194	16319	3	41	9	Y	37	195	1			80
09	DLQ G-10		15481	-0-	15481	48675	15407	3	74	9	Y	67					147
10	DLQ G-10		15375	-0-	15375	64050	15276	3	99	9	Y	90					237
11	78944	X	14894	-0-	-64050	-0-	14799	3	95	9	Y	86	215	1			108
12	16833	X	14881	-0-	-1952	-0-	14764	3	117	9	Y	106					214

TOTAL GAS PROD: 186,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

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
HUNT OIL COMPANY 416330
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-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.		-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-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/17

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

AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

01	5239	#	3896	-0-	-1343	-0-	42	1	3802	3	Y	47	29	1			24
							52	9									
02	4732	#	4054	-0-	-678	-0-	42	1	3959	3	Y	48	42	1			30
							53	9									
03	5239	#	3887	-0-	-1352	-0-	3835	3	52	9	Y	47	50	1			27
04	4680	#	3468	-0-	-1212	-0-	3354	3	114	9	Y	104	66	1			65
05	4495	#	3517	-0-	-978	-0-	3433	3	84	9	Y	76	99	1			42
06	4740	R	4740	-0-	-0-	-0-	4648	3	92	9	Y	84	103	1			23
07	4584	R	4584	-0-	-0-	-0-	248	1	4297	3	Y	35	23	1			35
							39	9									
08	4594	R	4594	-0-	-0-	-0-	428	1	4135	3	Y	28	40	1			23
							31	9									
09	4740	#	3504	-0-	-1236	-0-	209	1	3267	3	Y	25	32	1			16
							28	9									
10	4898	#	4690	-0-	-208	-0-	371	1	4225	3	Y	85	15	1			86
							94	9									
11	4680	#	3567	-0-	-1113	-0-	290	1	3232	3	Y	41	112	1			15
							45	9									
12	4588	#	2638	-0-	-1950	-0-	316	1	2292	3	Y	27	21	1			21
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 47,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 4 RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

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

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015

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

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

01	DLQ	G-10	989	-0-	989	989	952	3	37	9	Y	34	60	1	1	8	28
02	DLQ	G-10	945	-0-	945	1934	917	3	28	9	Y	25					53
03	DLQ	G-10	911	-0-	911	2845	885	3	26	9	Y	24	40	1	2	8	35
04	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	3969	1093	3	31	9	Y	28	44	1			19
05	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	5078	1078	3	31	9	Y	28	1	8			46
06	2900	N	990	-0-	-1910	3168	955	3	35	9	Y	32	55	1	7	8	16
07	3100	N	1119	-0-	-1981	1187	1082	3	37	9	Y	34	3	8			47
08	1607	N	420	-0-	-1187	-0-	399	3	21	9	Y	19	45	1	2	8	19
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					19
10	1116	N	201	-0-	-915	-0-	179	3	22	9	Y	20					39
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	256	3	12	9	Y	11	1	8			49
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2231	3	87	9	Y	79	66	1			62

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

01	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	1359	1323	3	36	9	Y	33	60	1			30
02	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	2723	1336	3	28	9	Y	25					55
03	DLQ	G-10	1189	-0-	1189	3912	1165	3	24	9	Y	22	40	1			37
04	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	5374	1430	3	32	9	Y	29	43	1			23
05	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	6839	1436	3	29	9	Y	26					49
06	2900	N	1246	-0-	-1654	5185	1218	3	28	9	Y	25	54	1			20
07	3100	N	1353	-0-	-1747	3438	1322	3	31	9	Y	28					48
08	3100	N	661	-0-	-2439	999	642	3	19	9	Y	17	44	1			21
09	2152	N	1153	-0-	-999	-0-	1146	3	7	9	Y	6					27
10	1364	N	277	-0-	-1087	-0-	268	3	9	9	Y	8					35
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	905	3	23	9	Y	21					56
12	1178	N	739	-0-	-439	-0-	719	3	20	9	Y	18	37	1			37

TOTAL GAS PROD: 13,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) //CONT.// 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		117	-0-	117	117	62	3	55	9	Y	50	34	1			16
02	DLQ G-10		166	-0-	166	283	87	3	79	9	Y	72					88
03	DLQ G-10		89	-0-	89	372	47	3	42	9	Y	38	67	1			59
04	DLQ G-10		139	-0-	139	511	89	3	50	9	Y	45	71	1			33
05	DLQ G-10		127	-0-	127	638	95	3	32	9	Y	29					62
06	705	N	67	-0-	-638	-0-	41	3	26	9	Y	24	66	1			20
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	140	3	35	9	Y	32					52
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	61	3	24	9	Y	22	52	1			22
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	3	8	9	Y	7					29
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	30	3	12	9	Y	11					40
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	3	2	9	Y	2					42
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	89	3	30	9	Y	27	36	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A 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		40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1	30	1			11
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1107	1050	3	17	9	Y	15					26
03	DLQ G-10		914	-0-	914	2021	896	3	18	9	Y	16	23	1			19
04	DLQ G-10		1060	-0-	1060	3081	1039	3	21	9	Y	19	27	1			11
05	DLQ G-10		180	-0-	180	3261	173	3	7	9	Y	6					17
06	2900	N	1028	-0-	-1872	1389	1010	3	18	9	Y	16	26	1			7
07	2687	N	1298	-0-	-1389	-0-	1267	3	31	9	Y	28					35
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	38	1			14
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					14
10	1302	N	149	-0-	-1153	-0-	118	3	31	9	Y	28					42
11	570	N	74	-0-	-496	-0-	70	3	4	9	Y	4					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					130
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					130
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					130
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					130
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	971	-0-	-238	-0-	946	3	25	9	N	23	176	1			61
02	1400	#	1292	-0-	-108	-0-	1246	3	46	9	N	42					103
03	1550	#	1485	-0-	-65	-0-	1368	3	117	9	N	106					209
04	1500	#	1011	-0-	-489	-0-	987	3	24	9	N	22					231
05	1488	#	963	-0-	-525	-0-	943	3	20	9	N	18					249
06	1440	#	962	-0-	-478	-0-	936	3	26	9	N	24	173	1			100
07	1488	#	1175	-0-	-313	-0-	1132	3	43	9	N	39					139
08	1488	#	1288	-0-	-200	-0-	1202	3	86	9	N	78					217
09	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	929	3	114	9	N	104	171	1			150
10	1178	#	482	-0-	-696	-0-	431	3	51	9	N	46					196
11	1260	#	395	-0-	-865	-0-	305	3	90	9	N	82	180	1			98
12	1302	#	940	-0-	-362	-0-	884	3	56	9	N	51					149

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
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	496	#	421	-0-	-75	-0-	313	3	108	9	Y	98	135	1			45
02	448	#	379	-0-	-69	-0-	303	3	76	9	Y	69	44	1			70
03	496	#	146	-0-	-350	-0-	105	3	41	9	Y	37	81	1			26
04	450	#	382	-0-	-68	-0-	313	3	69	9	Y	63	55	1			34
05	434	#	242	-0-	-192	-0-	163	3	79	9	Y	72					106
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	51	1			55
07	434	#	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-	16	1			39
08	403	#	149	-0-	-254	-0-	149	3			Y	-0-	14	1			25
09	390	#	98	-0-	-292	-0-	97	3	1	9	Y	1	15	1			11
10	248	#	96	-0-	-152	-0-	88	3	8	9	Y	7	15	1			3
11	180	#	106	-0-	-74	-0-	91	3	15	9	Y	14	8	1			9
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	160	3	15	9	Y	14	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10					89
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553	3	9	9	N	8					97
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7					104
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	3	3	9	N	3					107
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	588	3	6	9	N	5					112
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					114
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					114
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2					116
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	580	3	7	9	N	6					122
10	589 N	419	-0-	-170	-0-	411	3	8	9	N	7					129
11	600 N	452	-0-	-148	-0-	445	3	7	9	N	6					135
12	620 N	174	-0-	-446	-0-	168	3	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664					N	NO RPT					-0-

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 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-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

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

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

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

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32644					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-509	-0-	7	3	11	9	N	10					250
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	14	3	7	9	N	6					256
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	96					352
							106	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	70	3	36	9	N	33					385
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	N	6					391
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	98	3	14	9	N	13					404
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	109	3	8	9	N	7					411
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	118	3	14	9	N	13					424
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	58	3	14	9	N	13					437
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	27	3	4	9	N	4					441
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					441
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					441

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

01	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	3			N	-0-					162
02	896	N	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-					162
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					162
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1039	3	333	9	N	303	386	1			79
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1048	3	29	9	N	26					105
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	3	19	9	N	17					122
07	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	1082	3	23	9	N	21					143
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	852	3	24	9	N	22					165
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	900	3	17	9	N	15					180
10	1116	N	794	-0-	-322	-0-	755	3	39	9	N	35					215
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	803	3	43	9	N	39					254
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
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	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					63
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					63
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					63
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					63
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					63
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					63
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					63
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					63
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					63
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					63
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					63
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					49
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					49
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					49
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					49
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					49
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					49
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					49
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					49
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					49
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					49
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					49
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT "21" WELL #: 5 RRCID -> 250744 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9022 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
DEZAREY WELL #: 8 RRCID -> 257516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8977 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEZAREY WELL #: 7 RRCID -> 257518 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8992 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A) 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
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
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	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-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262614 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
HUNT OIL COMPANY 416330
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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	899	N	728	-0-	-171	-0-	727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 11 WELL #: 1 RRCID -> 084480 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	713	N	25	-0-	-688	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 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	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3B WELL #: 1 RRCID -> 088766 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 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	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

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	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	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: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 63 WELL #: 2 RRCID -> 090926 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	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	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	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

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	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 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. GAS LIFT (I)(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	3			N	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 2B WELL #: 2 RRCID -> 094876 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	629	-0-	-84	-0-	625	3	4	9	N	4					23
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	547	3	6	9	N	5					28
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	553	3	6	9	N	5					33
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6	4	8			35
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	550	3	1	9	N	1					36
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	383	3	9	9	N	8	39	1			5
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	560	3	14	9	N	13	6	8			12
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	491	3	4	9	N	4					16
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	N	5					21
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	495	3	6	9	N	5					26
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	474	3	17	9	N	15	10	8			31
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	421	3	21	9	N	19	17	8			33

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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	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-

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

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	294	-0-	-16	-0-	293	3	1	9	Y	1					4
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					4
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					4
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3	2	8			5
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	261	3	7	9	Y	6	6	8			5
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					5
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	Y	1					1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					1
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1	9	Y	1					2
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					2
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					4
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					4
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					4
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	210	3	1	9	Y	1					5
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			Y	-0-					5
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	248	3	1	9	Y	1					2
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					2
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					3
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					4
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					4
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1					5
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-					5
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			Y	-0-					5
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1					1
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					1
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	447	3	1	9	Y	1					2
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					2
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 5,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					3
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					4
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					5
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					5
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					5
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	Y	1					2
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					2
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	3	1	9	Y	1					3
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					1
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1					2
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					2
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	3	1	9	Y	1					3
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					3
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					3
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	Y	1					4
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					4
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					5
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					5
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					6
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					1
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					2
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	Y	1					3
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					3
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					3
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					3
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					4
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	3	1	9	Y	1					5
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					5
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1					6
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 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-	407	3			Y	-0-					3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					3
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1					4
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					4
05	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					4
06	420	N	270	-0-	-150	-0-	269	3	1	9	Y	1					5
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1					1
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					2
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-					2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					3
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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-	398	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 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	1116	N	780	-0-	-336	-0-	779	3	1	9	Y	1					1
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					1
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	Y	1					2
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					2
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	684	3	1	9	Y	1					3
06	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	3			Y	-0-					3
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			Y	-0-					3
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	616	3	1	9	Y	1					4
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					4
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	Y	1					5
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	Y	1					6
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	638	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

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	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	3	1	9	Y	1					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					1
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	537	3	1	9	Y	1					2
05	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	3			Y	-0-					2
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	349	3	1	9	Y	1					3
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					3
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	406	3	1	9	Y	1					4
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					4
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	3	1	9	Y	1					5
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					5
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	465	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

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	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			Y	-0-					3
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					3
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1					4
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			Y	-0-					4
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	3			Y	-0-					4
06	900	N	514	-0-	-386	-0-	514	3			Y	-0-					4
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	Y	1					1
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	Y	1					2
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			Y	-0-					2
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					2
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

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	961	N	655	-0-	-306	-0-	654	3	1	9	Y	1					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					1
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	Y	1					2
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					2
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	559	3	1	9	Y	1					3
06	780	N	444	-0-	-336	-0-	444	3			Y	-0-					3
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					3
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	509	3	1	9	Y	1					4
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					4
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	551	3	1	9	Y	1					5
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					5
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	523	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	525					Y	-0-					-0-

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

01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	1172	-0-	-4	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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	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	4	-0-	-0-	-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: 46 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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 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	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

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-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	341	#	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	336	#	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	360	#	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	310	#	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	434	#	170	-0-	-264	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 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	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	620	#	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532	#	530	-0-	-2	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	620	#	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	600	#	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	620	#	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	570	#	377	-0-	-193	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	620	#	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					72
02	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					72
03	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					72
04	420	#	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					72
05	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					72
06	420	#	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					72
07	403	#	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					72
08	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					72
09	360	#	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					72
10	476	R	476	-0-	-0-	-0-	155	1	321	3	N	-0-					72
11	554	R	554	-0-	-0-	-0-	150	1	404	3	N	-0-					72
*12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	153	1	363	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,706 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

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	4878	R	1326	-0-	-3552	-0-	75	1	1232	2	Y	17					220
							19	9									
02	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	15	1	8			234
							17	9									
03	1364	#	1314	-0-	-50	-0-	75	1	1232	2	Y	6	175	1			65
							7	9									
04	1290	#	1274	-0-	-16	-0-	75	1	1192	2	Y	6					71
							7	9									
05	1333	#	1305	-0-	-28	-0-	75	1	1222	2	Y	7					78
							8	9									
06	1290	#	1074	-0-	-216	-0-	75	1	999	2	Y	-0-					78
07	1333	#	1139	-0-	-194	-0-	1063	1	75	2	Y	1					79
							1	9									
08	1302	#	1116	-0-	-186	-0-	75	1	1034	2	Y	6					85
							7	9									
09	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-					85
10	1240	#	869	-0-	-371	-0-	75	1	790	2	Y	4					89
							4	9									
11	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	1119	2	Y	4					93
							4	9									
12	1147	#	1097	-0-	-50	-0-	75	1	1021	2	Y	1	1	8			93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARES ENERGY, LTD. //CONT.// 029655
SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

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	135	R	135	-0-	-0-	-0-	75	1	48	2	Y	11					66
							12	9									
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	Y	14	25	1			55
							15	9									
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	75	1	61	2	Y	15					70
							17	9									
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	75	1	53	2	Y	11	26	1			55
							12	9									
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	75	1	52	2	Y	12	12	1			55
							13	9									
06	180	#	133	-0-	-47	-0-	75	1	48	2	Y	9	13	1			51
							10	9									
07	186	#	118	-0-	-68	-0-	75	1	40	2	Y	3					54
							3	9									
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	75	1	38	2	Y	-0-					54
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	75	1	33	2	Y	-0-					54
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	75	1	36	2	Y	6	12	1			48
							7	9									
11	141	R	141	-0-	-0-	-0-	75	1	45	2	Y	19	12	1			55
							21	9									
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	75	1	37	2	Y	9	12	1			52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

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	#	994	-0-	-463	-0-	994	2			Y	-0-					10
02	1316	#	861	-0-	-455	-0-	861	2			Y	-0-					10
03	1209	#	919	-0-	-290	-0-	919	2			Y	-0-					10
04	1110	#	860	-0-	-250	-0-	860	2			Y	-0-					10
05	1023	#	654	-0-	-369	-0-	654	2			Y	-0-					10
06	960	#	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					10
07	961	#	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					10
08	930	#	717	-0-	-213	-0-	717	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		803	-0-	803	803	803	2			Y	-0-					10
10	1527	R	724	-0-	-803	-0-	724	2			Y	-0-					10
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					10
12	837	#	793	-0-	-44	-0-	793	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

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	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	141	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					127
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					127
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					127
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					127
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					127
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					127
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					127
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					127
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					127
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					127
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					127
12	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 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	341	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	#	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	300	#	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

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	713	#	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					153
02	651	R	651	-0-	-0-	-0-	633	2	18	9	N	16					169
03	713	#	702	-0-	-11	-0-	696	2	6	9	N	5					174
04	690	#	674	-0-	-16	-0-	668	2	6	9	N	5					179
05	713	#	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2	161	1			20
06	690	#	680	-0-	-10	-0-	674	2	6	9	N	5					25
07	713	#	693	-0-	-20	-0-	689	2	4	9	N	4					29
08	713	#	694	-0-	-19	-0-	686	2	8	9	N	7					36
09	690	#	669	-0-	-21	-0-	665	2	4	9	N	4					40
10	713	#	689	-0-	-24	-0-	686	2	3	9	N	3					43
11	690	#	657	-0-	-33	-0-	653	2	4	9	N	4					47
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1178	#	1109	-0-	-69	-0-	1106	2	3	9	Y	3					19
02	1064	#	999	-0-	-65	-0-	999	2			Y	-0-					19
03	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					19
04	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					20
05	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	1044	2	1	9	Y	1					21
06	1050	#	980	-0-	-70	-0-	976	2	4	9	Y	4	17	1			8
07	1085	#	945	-0-	-140	-0-	945	2			Y	-0-					8
08	1085	#	1000	-0-	-85	-0-	999	2	1	9	Y	1					9
09	1110	#	1058	-0-	-52	-0-	1055	2	3	9	Y	3					12
10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2					14
11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	Y	3					17
12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	947	-0-	-14	-0-	77	1	697	3	N	157	177	1			220
							173	9									
02	907	R	907	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	N	168	183	1			205
							185	9									
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-	77	1	704	3	N	168	176	1			197
							185	9									
04	934	R	934	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	N	160	171	1			186
							176	9									
05	992	#	400	-0-	-592	-0-	41	1	291	3	N	62					248
							68	9									
06	960	#	2	-0-	-958	-0-	1	1	1	3	N	-0-					248
07	992	#	40	-0-	-952	-0-	39	1	1	9	N	1	154	1			95
08	961	#	23	-0-	-938	-0-	12	1	11	9	N	10	10	8			95
09	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					95
10	403	#	74	-0-	-329	-0-	55	1	19	9	N	17	17	8			95
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	75	1	9	3	N	73					168
							80	9									
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	3	Y	-0-					109
02	728	#	263	-0-	-465	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					109
03	DLQ G-10		301	-0-	301	301	15	1	286	3	Y	-0-					109
04	DLQ G-10		288	-0-	288	589	14	1	274	3	Y	-0-					109
05	847	R	258	-0-	-589	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					109
06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					109
07	341	#	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					109
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					109
09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					109
10	327	R	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-	107	1			2
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					2
*12	318	R	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MEADCO PROPERTIES 556500
CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 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	837	#	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					82
02	756	#	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					82
03	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					82
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					82
05	837	#	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					82
06	780	#	774	-0-	-6	-0-	774	2			N	-0-					82
07	868	#	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					82
08	868	#	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					82
09	840	#	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					82
10	837	#	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					82
11	780	#	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					82
*12	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - PLUGGED 12/28/16

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

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

01	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					105
02	252	#	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					105
03	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					105
04	330	#	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					105
05	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					105
06	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	2			N	-0-					105
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					105
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					105
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					105
10	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					105
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					105
12	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEEN 3084 "A" WELL #: 2 RRCID -> 277659 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7694

01	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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

	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	837	#	827	-0-	-10	-0-	819	2	8	9	N	7					145
02	756	#	750	-0-	-6	-0-	742	2	8	9	N	7					152
03	839	R	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	N	6					158
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					166
05	837	#	822	-0-	-15	-0-	814	2	8	9	N	7					173
06	810	#	757	-0-	-53	-0-	756	2	1	9	N	1					174
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					178
08	837	#	816	-0-	-21	-0-	810	2	6	9	N	5					183
09	810	#	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					183
10	837	#	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					183
11	810	#	556	-0-	-254	-0-	554	2	2	9	N	2	173	0			12
12	837	#	692	-0-	-145	-0-	688	2	4	9	N	4					16

TOTAL GAS PROD: 9,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

	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	645	R	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					111
02	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7					118
03	620	#	599	-0-	-21	-0-	589	2	10	9	Y	9					127
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10					137
05	627	R	627	-0-	-0-	-0-	618	2	9	9	Y	8					145
06	600	#	545	-0-	-55	-0-	541	2	4	9	Y	4					149
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	Y	8					157
08	663	R	663	-0-	-0-	-0-	655	2	8	9	Y	7					164
09	669	R	669	-0-	-0-	-0-	657	2	12	9	Y	11					175
10	620	#	618	-0-	-2	-0-	614	2	4	9	Y	4					179
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	Y	7					186
*12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	618	2	12	9	Y	11	143	0			54

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-					44
02	196	#	104	-0-	-92	-0-	104	3			Y	-0-					44
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					44
04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					44
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					44
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	3			Y	-0-					44
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					44
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-	31	1			13
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					13
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					13
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					13
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	#	1614	-0-	-122	-0-	1614	3			Y	-0-					46
02	1540	#	1311	-0-	-229	-0-	1311	3			Y	-0-					46
03	1643	#	1193	-0-	-450	-0-	1193	3			Y	-0-					46
04	1590	#	1303	-0-	-287	-0-	1303	3			Y	-0-					46
05	1643	#	1346	-0-	-297	-0-	1346	3			Y	-0-					46
06	1560	#	1247	-0-	-313	-0-	1247	3			Y	-0-					46
07	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					46
08	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-	32	1			14
09	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					14
10	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					14
11	1590	#	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			Y	-0-					14
12	1643	#	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,254 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	981	R	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					42
02	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					42
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					42
04	960	#	581	-0-	-379	-0-	581	3			Y	-0-					42
05	992	#	550	-0-	-442	-0-	550	3			Y	-0-					42
06	960	#	757	-0-	-203	-0-	757	3			Y	-0-					42
07	651	#	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					42
08	651	#	362	-0-	-289	-0-	362	3			Y	-0-	29	1			13
09	750	#	703	-0-	-47	-0-	703	3			Y	-0-					13
10	775	#	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					13
11	750	#	586	-0-	-164	-0-	586	3			Y	-0-					13
12	713	#	470	-0-	-243	-0-	470	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-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-

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	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					22
02	420	#	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					22
03	465	#	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					22
04	450	#	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					22
05	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					22
06	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					22
07	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					22
08	403	#	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					22
09	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					22
10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					22
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					22
12	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A (WOLFCAMP) 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 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	558	#	228	-0-	-330	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	110	-0-	-394	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	92	-0-	-238	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	47	-0-	-163	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
10	62	R	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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

ANDREW A (WOLFCAMP) //CONT.// 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 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	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-
10	127	R	68	-0-	-59	-0-	61	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 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	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	185	-0-	-187	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
10	725	R	369	-0-	-356	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					57
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-					57
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					57
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					57
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					57
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					57
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					57
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					57
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					57
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					57
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					57
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		137	-0-	137	137	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		138	-0-	138	275	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		120	-0-	120	395	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	601	X	206	-0-	-395	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 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	2424	X	569	-0-	-1855	-0-	70	1	497	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	231	-0-	-309	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	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-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2664	2	8	9	N	7	28	1			9
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2624	2	9	9	N	8					17
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2773	2	7	9	N	6					23
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2671	2	8	9	N	7					30
05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	N	5	29	1			6
06	3000	N	3265	-0-	265	265	3261	2	4	9	N	4					10
07	2797	N	2532	-0-	-265	-0-	2528	2	4	9	N	4					14
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	N	5					19
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2173	2	4	9	N	4					23
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2179	2	6	9	N	5					28
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					28
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	159	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	336	N	202	-0-	-134	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 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	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	812	N	722	-0-	-90	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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. 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	387	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	600	N	353	-0-	-247	-0-	29	1	324	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	188	-0-	-232	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	416	-0-	-173	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	582	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	605	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	112	1	1259	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	140	1	1445	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	68	1	816	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	1230	N	871	-0-	-359	-0-	56	1	807	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	72	1	780	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	34	1	613	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	8	5	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

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	424	N	424	-0-		-0-	-0-	52	1	369	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
02	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	161	1	1108	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
03	390	N	390	-0-		-0-	-0-	30	1	339	2	Y	19	16	1			6
								21	9									
04	526	N	526	-0-		-0-	-0-	41	1	466	2	Y	17	18	1			5
								19	9									
05	650	N	650	-0-		-0-	-0-	56	1	575	2	Y	17	19	1			3
								19	9									
06	360	N	319	-0-		-41	-0-	19	1	294	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
07	372	N	312	-0-		-60	-0-	18	1	290	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
08	372	N	362	-0-		-10	-0-	28	1	334	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	388	N	388	-0-		-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-		-0-	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-		-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-		-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

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	234	-0-		-448	-0-	29	1	203	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
02	2518	N	2518	-0-		-0-	-0-	319	1	2199	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	223	1	2498	2	Y	13	9	1			4
								14	9									
04	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	81	1	915	2	Y	25	22	1			7
								28	9									
05	744	N	551	-0-		-193	-0-	46	1	477	2	Y	25	27	1			5
								28	9									
06	720	N	472	-0-		-248	-0-	28	1	435	2	Y	8	8	1			5
								9	9									
07	744	N	553	-0-		-191	-0-	31	1	514	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	558	N	343	-0-		-215	-0-	26	1	317	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	480	N	259	-0-		-221	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-		-0-	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-		-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
*12	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	84	1	1692	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

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	409	N	409	-0-		-0-	-0-	51	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-		-0-	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-		-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	146	-0-		-244	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-		-198	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-		-89	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-		-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-		-0-	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-		-0-	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-		-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-		-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-		-62	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 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	1116	N	881	-0-	-235	-0-	109	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	154	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	72	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	60	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	88	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	89	1	1463	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	82	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	132	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	73	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	707	-0-	-502	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	89	-0-	-301	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	48	1	336	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	961	N	693	-0-	-268	-0-	56	1	630	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	930	N	688	-0-	-242	-0-	61	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	370	-0-	-290	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	48	1	572	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	489	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	475	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	29	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	33	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	697	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	106	1	731	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	N	5	5	1			1
							6	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	N	-0-	1	1			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	2	N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	N	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	14B2	EXT	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

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	113	1	802	2	N	-0-					-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	88	1	607	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	775	N	423	-0-	-352	-0-	37	1	386	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	470	-0-	-708	-0-	27	1	443	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	621	2	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	N	-0-					-0-
12	682	N	284	-0-	-398	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-142	-0-	163	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1289	-0-	-503	-0-	163	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	141	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	151	1	1563	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1000	-0-	-680	-0-	60	1	940	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	70	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1092	-0-	-613	-0-	84	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	98	1	1405	2	N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	143	1	1552	2	N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1004	-0-	-546	-0-	47	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	439	2	N	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	41	1	285	2	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	394	-0-	-626	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
07	744	N	331	-0-	-413	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	32	1	389	2	N	-0-					-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
11	420	N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	231	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	2	N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	128	1	904	2	N	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	204	-0-	-912	-0-	17	1	187	2	N	-0-			-0-
04	990	N	278	-0-	-712	-0-	23	1	255	2	N	-0-			-0-
05	899	N	200	-0-	-699	-0-	18	1	182	2	N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	N	-0-			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	2	N	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	2	N	-0-			-0-
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 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	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	151	1	1069	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1184	-0-	-300	-0-	150	1	1034	2	N	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	118	1	1325	2	N	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	2	N	-0-			-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	119	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	872	-0-	-538	-0-	52	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	95	1	1574	2	N	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	111	1	1329	2	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	139	1	1507	2	N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	54	1	1096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A 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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	204	1	1445	2	N	-0-			-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	222	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	149	1	1672	2	N	-0-			-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	126	1	1428	2	N	-0-			-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	165	1	1704	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	50	-0-	-1450	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	167	1	1996	2	N	-0-			-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	124	1	1781	2	N	-0-			-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	165	1	1789	2	N	-0-			-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	N	-0-			-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1714	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 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	713	N	279	-0-	-434	-0-	34	1	242	2	N	3	5	1			2
							3	9									
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	41	1	286	2	N	-0-	2	1			-0-
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	70	1	782	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	631	2	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	-0-					-0-
06	810	N	409	-0-	-401	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	782	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-					-0-
11	810	N	248	-0-	-562	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	2	N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	232	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	113	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	100	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	119	1	1960	2	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	117	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	83	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	129	1	1402	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	64	1	1151	2	N	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	128	1	904	2	N	5	7	1			3
							6	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	741	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N	16	15	1			5
							18	9									
04	990	N	787	-0-	-203	-0-	63	1	710	2	N	13	14	1			4
							14	9									
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	69	1	713	2	N	13	14	1			3
							14	9									
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	50	1	780	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	9	2	1			9
							10	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	966	2	N	6	8	1			7
							7	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	64	1	1145	2	N	9	11	1			5
							10	9									
12	992	N	413	-0-	-579	-0-	19	1	376	2	N	16	13	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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	806	-0-	-0-	-0-	99	1	699	2	N	7	8	1			4
							8	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	208	1	1431	2	N	16	10	1			10
							18	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	98	1	1093	2	N	26	28	1			8
							29	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	965	2	N	13	17	1			4
							14	9									
05	1829	N	498	-0-	-1331	-0-	43	1	441	2	N	13	14	1			3
							14	9									
06	1170	N	721	-0-	-449	-0-	43	1	674	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	2	N	-0-	4	1			-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	68	1	976	2	N	22					22
							24	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	80	1	865	2	N	33	21	1			34
							36	9									
11	900	N	425	-0-	-475	-0-	20	1	353	2	N	47	54	1			27
							52	9									
12	1116	N	697	-0-	-419	-0-	30	1	599	2	N	62	57	1			32
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 11,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	17	1	175	2	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	N	-0-					-0-
11	360	N	204	-0-	-156	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	25	1	498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	34	1	390	2	N	-0-					-0-
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
07	434	N	243	-0-	-191	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	30	1	354	2	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	37	1	403	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-34	-0-	76	1	538	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	150	1	1031	2	N	11	6	1			7
							12	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	80	1	898	2	N	24	24	1			7
							26	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	N	13	16	1			4
							14	9									
05	1333	N	784	-0-	-549	-0-	68	1	704	2	N	11	13	1			2
							12	9									
06	960	N	655	-0-	-305	-0-	39	1	610	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	930	N	586	-0-	-344	-0-	33	1	549	2	N	4	3	1			4
							4	9									
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	59	1	711	2	N	-0-	4	1			-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	42	1	604	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	626	-0-	-707	-0-	53	1	573	2	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1581	N	922	-0-	-659	-0-	113	1	801	2	N	7	9	1			4
							8	9									
02	1008	N	685	-0-	-323	-0-	87	1	598	2	N	-0-	4	1			-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	181	1	2030	2	N	6	4	1			2
							7	9									
04	900	N	771	-0-	-129	-0-	62	1	698	2	N	10	9	1			3
							11	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	10	11	1			2
							11	9									
06	2160	N	614	-0-	-1546	-0-	37	1	574	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	83	1	1363	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	102	1	1225	2	N	5	4	1			3
							6	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1205	2	N	7	2	1			8
							8	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	75	1	814	2	N	3	7	1			4
							3	9									
11	1290	N	619	-0-	-671	-0-	32	1	579	2	N	7	7	1			4
							8	9									
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1769	2	N	12	10	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	682	N	618	-0-	-64	-0-	76	1	539	2	N	3	7	1			2
							3	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	89	1	614	2	N	-0-	2	0			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	65	1	731	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	2	N	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	40	1	415	2	N	-0-					-0-
06	780	N	362	-0-	-418	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	26	1	427	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	-0-					-0-
10	837	N	456	-0-	-381	-0-	38	1	418	2	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2759	X	1583	-0-	-1176	-0-	194	1	1376	2	N	12	13	1			7
							13	9									
02	2492	X	2000	-0-	-492	-0-	250	1	1726	2	N	22	15	1			14
							24	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	173	1	1935	2	N	33	37	1			10
							36	9									
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	141	1	1598	2	N	25	28	1			7
							28	9									
05	2201	N	1344	-0-	-857	-0-	116	1	1200	2	N	25	27	1			5
							28	9									
06	2070	N	1073	-0-	-997	-0-	64	1	1000	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1760	2	N	10	7	1			8
							11	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	1300	2	N	34	23	1			19
							37	9									
09	1080	N	889	-0-	-191	-0-	55	1	791	2	N	39	16	1			42
							43	9									
10	2294	X	1155	-0-	-1139	-0-	96	1	1037	2	N	20	39	1			23
							22	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1789	2	N	29	36	1			16
							32	9									
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	N	33	32	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

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	360	-0-	-12	-0-	44	1	312	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	381	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	2	N	-0-	4	1			-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
05	496	N	298	-0-	-198	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	2	N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-
10	527	N	227	-0-	-300	-0-	19	1	208	2	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

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	403	N	277	-0-	-126	-0-	34	1	243	2	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	19	1	223	2	N	-0-					-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	29	1	310	2	N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (I) (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	686	-0-	-58	-0-	83	1	586	2	N	15	15	1			9
							17	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	91	1	625	2	N	14	14	1			9
							15	9									
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	56	1	623	2	N	16	20	1			5
							18	9									
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	52	1	591	2	N	13	14	1			4
							14	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	N	17	18	1			3
							19	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	42	18	1			27
							46	9									
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	31	1	519	2	N	50	34	1			43
							55	9									
08	961	N	799	-0-	-162	-0-	53	1	640	2	N	96	85	1			54
							106	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	N	61	47	1			68
							67	9									
10	961	N	511	-0-	-450	-0-	40	1	431	2	N	36	64	1			40
							40	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	46	60	1			26
							51	9									
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	34	1	681	2	N	68	59	1			35
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 8,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	15	1	152	2	N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	105	1	743	2	N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	409	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	360	-0-	-450	-0-	29	1	328	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	868	N	369	-0-	-499	-0-	32	1	335	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	93	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	960	N	436	-0-	-524	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	555	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	605	2	N	-0-	1	1			-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	N	-0-					-0-
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	32	1	506	2	N	-0-					-0-
07	651	N	425	-0-	-226	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254	-0-	38	1	452	2	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
10	744	N	474	-0-	-270	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	699	2	N	7	5	1			2
							8	9									
04	14B2 EXT		717	-0-	717	717	57	1	646	2	N	13	11	1			4
							14	9									
05	14B2 EXT		747	-0-	747	1464	65	1	670	2	N	11	13	1			2
							12	9									
06	14B2 EXT		510	-0-	510	1974	30	1	476	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	2268	X	294	-0-	-1974	-0-	17	1	274	2	N	3	2	1			3
							3	9									
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	N	-0-	3	1			-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
10	775	N	447	-0-	-328	-0-	38	1	409	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	40	1	280	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	N	-0-	1	1			-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	34	1	373	2	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	2481	-0-	-557	-0-	307	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2096	-0-	-648	-0-	265	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	178	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1840	-0-	-560	-0-	149	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1854	-0-	-471	-0-	163	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1668	-0-	-432	-0-	100	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	99	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	147	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	136	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1591	-0-	-1075	-0-	134	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	86	1	1745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	780	-0-	-150	-0-	95	1	671	2	N	13	9	1			7
							14	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	551	2	N	19	14	1			12
							21	9									
03	744	N	530	-0-	-214	-0-	43	1	487	2	N	-0-	12	1			-0-
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	36	1	410	2	N	-0-					-0-
05	713	N	462	-0-	-251	-0-	41	1	421	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-					-0-
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	19	1	318	2	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	561	2	N	-0-					-0-
09	570	N	214	-0-	-356	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
10	930	N	292	-0-	-638	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	3100	X	2347	-0-	-753	-0-	290	1	2049	2	N	7	5	1			4
							8	9									
02	2800	X	2146	-0-	-654	-0-	269	1	1856	2	N	19	11	1			12
							21	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	187	1	2096	2	N	37	38	1			11
							41	9									
04	2280	N	1990	-0-	-290	-0-	159	1	1798	2	N	30	32	1			9
							33	9									
05	2387	N	1792	-0-	-595	-0-	155	1	1601	2	N	33	35	1			7
							36	9									
06	2250	N	1259	-0-	-991	-0-	75	1	1173	2	N	10	10	1			7
							11	9									
07	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	104	1	1725	2	N	8	8	1			7
							9	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	151	1	1817	2	N	39	24	1			22
							43	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	131	1	1884	2	N	53	19	1			56
							58	9									
10	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	175	1	1900	2	N	15	53	1			18
							17	9									
11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	88	1	1577	2	N	5	20	1			3
							6	9									
12	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	88	1	1786	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

01	4929	X	3869	-0-	-1060	-0-	479	1	3390	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4030	-0-	-422	-0-	510	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	329	1	3693	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3445	-0-	-845	-0-	279	1	3166	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3371	-0-	-1093	-0-	297	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2060	-0-	-2260	-0-	124	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3294	-0-	-1170	-0-	188	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	252	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	229	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3514	-0-	-950	-0-	296	1	3218	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	248	1	4432	2	N	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	190	1	3854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	434	N	407	-0-	-27	-0-	50	1	356	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	22	1	151	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	25	1	285	2	N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
06	300	N	87	-0-	-213	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					-0-
10	527	N	133	-0-	-394	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					38
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					38
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					38
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					38
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					38
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-					38
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					38
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					38
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					38
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					1
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					1
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					1
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					1
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,229 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					11
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					11
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					11
04	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			N	-0-					11
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					11
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					11
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					11
11	510	N	210	-0-	-300	-0-	210	3			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,318 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					2
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					2
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HEMPHILL WELL #: 111 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					36
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					36
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					36
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					36
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					36
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					36
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					36
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					36
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					36
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 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	651	N	518	-0-	-133	-0-	5 9	1 9	504	2	N	8					81
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	4 9	1 9	489	2	N	8					89
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	5 9	1 9	569	2	N	8					97
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	4 7	1 9	480	2	N	6					103
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	4 9	1 9	473	2	N	8					111
06	570	N	364	-0-	-206	-0-	3 8	1 9	353	2	N	7					118
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	3	1	332	2	N	-0-					118
08	496	N	217	-0-	-279	-0-	2	1	215	2	N	-0-					118
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	3	1	278	2	N	-0-					118
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	2	1	273	2	N	-0-					118
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-					118
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	1 6	1 9	113	2	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					195
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					195
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					195
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					195
05	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					195
06	1710	N	1259	-0-	-451	-0-	1259	3			N	-0-					195
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					195
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					195
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					195
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					195
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	3			N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 16,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	2	14	9	N	13					65
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	1	8			70
03	496	N	346	-0-	-150	-0-	320	2	26	9	N	24					94
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	230	2	18	9	N	16					110
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	85	2	9	9	N	8	6	8			112
06	330	N	75	-0-	-255	-0-	73	2	2	9	N	2					114
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	505	2	28	9	N	25					139
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25					164
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	388	2	17	9	N	15	5	8			174
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	6					180
11	510	N	66	-0-	-444	-0-	52	2	14	9	N	13	11	8			182
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	630	N	237	-0-	-393	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1060				N	-0-			-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	DLQ G-10	8176	-0-	8176	8176	8176	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7419	-0-	7419	15595	7419	2		N	-0-			-0-
03	23223 X	7628	-0-	-15595	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
04	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2		N	-0-			-0-
05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2		N	-0-			-0-
06	7470 X	7382	-0-	-88	-0-	7382	2		N	-0-			-0-
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2		N	-0-			-0-
08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-			-0-
09	7470 X	7189	-0-	-281	-0-	7189	2		N	-0-			-0-
10	7719 X	7068	-0-	-651	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
11	7470 X	7307	-0-	-163	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 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	DLQ G-10		536	-0-	536	B	536	523	2	13	9	Y	12					42
02	DLQ G-10		463	-0-	463	B	999	452	2	11	9	Y	10	22	1			30
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		999															
03	DLQ G-10		460	-0-	460	B	1459	450	2	10	9	Y	9					39
04	DLQ G-10		254	-0-	254	B	1713	246	2	8	9	Y	7					46
05	2234	N	521	-0-	-1713	B	-0-	511	2	10	9	Y	9					55
06	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	437	2	6	9	Y	5					60
07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	319	2	8	9	Y	7					67
08	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	363	2	9	9	Y	8					75
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	449	2	4	9	Y	4	32	1			47
10	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	458	2	9	9	Y	8					55
*11	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	469	2	11	9	Y	10					65
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		718	-0-	718 B	718	708	2	10	9	Y	9	57	1			79
02	DLQ G-10		616	-0-	616 B	1334	602	2	14	9	Y	13					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1334																	
03	DLQ G-10		622	-0-	622 B	1956	613	2	9	9	Y	8					100
04	DLQ G-10		456	-0-	456 B	2412	439	2	17	9	Y	15					115
05	3000	N	616	-0-	-2384 B	28	603	2	13	9	Y	12	37	1			90
06	526	N	498	-0-	-28 B	-0-	494	2	4	9	Y	4	51	1			43
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	588	2	7	9	Y	6					49
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	580	2	7	9	Y	6					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	518	2	8	9	Y	7					62
10	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	548	2	8	9	Y	7					69
*11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	607	2	4	9	Y	4					73
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 6,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	DLQ G-10		841	-0-	841 B	841	774	2	67	9	Y	61					152
02	DLQ G-10		566	-0-	566 B	1407	524	2	42	9	Y	38					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1407																	
03	DLQ G-10		458	-0-	458 B	1865	425	2	33	9	Y	30	161	1			59
04	DLQ G-10		418	-0-	418 B	2283	386	2	32	9	Y	29					88
05	2585	N	302	-0-	-2283 B	-0-	278	2	24	9	Y	22					110
06	450	N	250	-0-	-200 B	-0-	225	2	25	9	Y	23	99	1			34
07	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	301	2	31	9	Y	28					62
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	279	2	6	9	Y	5					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			Y	-0-					67
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-					67
*11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	552	2	4	9	Y	4					71
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 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	DLQ G-10		715	-0-	715 B	715	704	2	11	9	Y	10					86
02	DLQ G-10		666	-0-	666 B	1381	651	2	15	9	Y	14					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1381																	
03	DLQ G-10		840	-0-	840 B	2221	823	2	17	9	Y	15					115
04	DLQ G-10		697	-0-	697 B	2918	679	2	18	9	Y	16					131
05	3000	N	667	-0-	-2333 B	585	656	2	11	9	Y	10					141
06	1149	N	564	-0-	-585 B	-0-	555	2	9	9	Y	8					149
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	512	2	10	9	Y	9					158
08	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	454	2	7	9	Y	6					164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	268	-0-	-302 B	-0-	262	2	6	9	Y	5					169
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-	116	1			53
11	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			Y	-0-					53
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	212	2	7	9	N	6					91
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	70	2	1	9	N	1					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					92
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					92
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	239	2	4	9	N	4					96
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					96
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					96
08	248	N	77	-0-	-171 B	-0-	75	2	2	9	N	2					98
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	303	2	2	9	N	2					100
10	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	228	2	6	9	N	5					105
*11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					105
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 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	DLQ G-10		109	-0-	109 B	109	107	2	2	9	Y	2					28
02	DLQ G-10		138	-0-	138 B	247	132	2	6	9	Y	5					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 247																	
03	DLQ G-10		126	-0-	126 B	373	126	2			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		128	-0-	128 B	501	128	2			Y	-0-					33
05	609	N	108	-0-	-501 B	-0-	106	2	2	9	Y	2					35
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	106	2	3	9	Y	3					38
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	213	2	6	9	Y	5					43
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	186	2	3	9	Y	3					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	178	2	4	9	Y	4					50
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	441	2	9	9	Y	8					58
*11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	145	2	3	9	Y	3					61
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PHILLIPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 089505 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6647 - 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	DLQ G-10		23	-0-	23 B	23	20	2	3	9	Y	3					53
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23																	
03	DLQ G-10		8	-0-	8 B	31	4	2	4	9	Y	4					57
04	DLQ G-10		4	-0-	4 B	35	1	2	3	9	Y	3					60
05	35	N	-0-	-0-	-35 B	-0-					Y	-0-					60
06	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					60
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					27
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					27
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					27
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					27
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					27
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					27
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					27
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

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

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	26	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
04 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
07 T. A.			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					28
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			23
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					23
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					25
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

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

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 6827

01 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10	7			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

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

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
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	DLQ G-10		19	-0-	19 B	19	15	2	4	9	Y	4	24	1			11
02	DLQ G-10		21	-0-	21 B	40	15	2	6	9	Y	5					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40																	
03	DLQ G-10		19	-0-	19 B	59	15	2	4	9	Y	4					20
04	DLQ G-10		22	-0-	22 B	81	15	2	7	9	Y	6					26
05	102	N	21	-0-	-81 B	-0-	15	2	6	9	Y	5	16	1			15
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	15	2	7	9	Y	6	21	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	15	2	2	9	Y	2					2
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	15	2	3	9	Y	3					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	15	2	3	9	Y	3					8
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	15	2	3	9	Y	3					11
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	15	2	1	9	Y	1					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 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	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					42
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					42
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					42
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					42
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					42
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					42
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					42
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					42
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					42
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					7
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	5	5			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-	2	5			-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					48

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

01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					23
02	504	N	316	-0-	-188	B	-0-	316	2			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	320	-0-	-83	B	-0-	320	2			N	-0-					23
04	360	N	297	-0-	-63	B	-0-	297	2			N	-0-					23
05	341	N	322	-0-	-19	B	-0-	322	2			N	-0-					23
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					23
07	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					23
08	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	2			N	-0-					23
10	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2			N	-0-					23
11	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 127901 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6858 - 6880

01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	B	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 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	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	1	1	393	3	N	2	2	8			109
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	1	1	300	3	N	2	2	8			109
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	1	1	300	3	N	2	2	8			109
							2	9									
04	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	1	1	284	3	N	2	2	8			109
							2	9									
05	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	1	1	266	3	N	2	2	8			109
							2	9									
06	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	1	1	276	3	N	2	2	8			109
							2	9									
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	1	1	304	3	N	2	2	8			109
							2	9									
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	1	1	269	3	N	2	2	8			109
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	1	1	284	3	N	2	2	8			109
							2	9									
10	310	N	272	-0-	-38 B	-0-	1	1	269	3	N	2	2	8			109
							2	9									
11	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	1	1	252	3	N	-0-					109
12	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	1	1	260	3	N	2	2	8			109
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 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	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	1	1	623	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	1	1	554	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	1	1	484	3	N	-0-					-0-
04	600	N	413	-0-	-187 B	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173 B	-0-	1	1	446	3	N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88 B	-0-	1	1	391	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	1	1	499	3	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	1	1	464	3	N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	1	1	471	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	1	1	487	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 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	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	1	1	267	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
05	465	N	377	-0-	-88 B	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	1	1	242	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	1	1	367	3	N	-0-					-0-
08	372	N	185	-0-	-187 B	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	131	-0-	-109 B	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	372	N	198	-0-	-174 B	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	1	1	242	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	515	3	1	9	Y	1					5
02	504	N	463	-0-	-41 B	-0-	463	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			Y	-0-					5
04	510	N	401	-0-	-109 B	-0-	401	3			Y	-0-					5
05	527	N	482	-0-	-45 B	-0-	482	3			Y	-0-					5
06	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			Y	-0-					5
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			Y	-0-					5
08	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-					5
10	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			Y	-0-					5
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			Y	-0-					5
12	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	238	3	1	9	Y	1					5
02	196	N	160	-0-	-36 B	-0-	160	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			Y	-0-					5
04	240	N	169	-0-	-71 B	-0-	169	3			Y	-0-					5
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			Y	-0-					5
06	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	3			Y	-0-					5
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			Y	-0-					5
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			Y	-0-					5
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			Y	-0-					5
11	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			Y	-0-					5
12	248	N	127	-0-	-121 B	-0-	127	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	163	3	1	9	Y	1					5
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			Y	-0-					5
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3			Y	-0-					5
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			Y	-0-					5
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-					5
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					5
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3			Y	-0-					5
10	279	N	137	-0-	-142 B	-0-	137	3			Y	-0-					5
11	210	N	153	-0-	-57 B	-0-	153	3			Y	-0-					5
12	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 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	899	N	896	-0-	-3 B	-0-	892	3	4	9	Y	4					31
02	924	N	851	-0-	-73 B	-0-	851	3			Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			Y	-0-					31
04	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3			Y	-0-					31
05	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	3			Y	-0-					31
06	840	N	645	-0-	-195 B	-0-	645	3			Y	-0-					31
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			Y	-0-					31
08	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-					31
10	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3			Y	-0-					31
11	900	N	773	-0-	-127 B	-0-	773	3			Y	-0-					31
12	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 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	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	642	3	1	9	Y	1					7
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			Y	-0-					7
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			Y	-0-					7
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-					7
06	510	N	414	-0-	-96 B	-0-	414	3			Y	-0-					7
07	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	3			Y	-0-					7
08	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-					7
10	589	N	454	-0-	-135 B	-0-	454	3			Y	-0-					7
11	570	N	497	-0-	-73 B	-0-	497	3			Y	-0-					7
12	558	N	431	-0-	-127 B	-0-	431	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1358	-0-	-6 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	902	-0-	-418 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 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	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	420	N	247	-0-	-173 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	496	N	242	-0-	-254 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	434	N	257	-0-	-177 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					90
02	252	N	193	-0-	-59 B	-0-	187	2	6	9	N	5					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					95
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	240	2	6	9	N	5					100
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	221	2	2	9	N	2	70	1			32
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	180	2	2	9	N	2					34
07	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	216	2	3	9	N	3					37
08	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	170	2	6	9	N	5					42
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	9	N	2					44
*11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	190	2	1	9	N	1					45
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 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	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	312	2	9	9	N	8					80
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	62	-0-	-186	B	-0-	60	2	2	9	N	2					82
04	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	427	2	8	9	N	7					89
05	372	N	271	-0-	-101	B	-0-	265	2	6	9	N	5					94
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	270	2	1	9	N	1					95
07	372	N	295	-0-	-77	B	-0-	284	2	11	9	N	10					105
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	278	2	4	9	N	4					109
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	237	2	1	9	N	1					110
10	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	262	2	10	9	N	9					119
11	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	255	2	7	9	N	6					125
*12	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	266	2	2	9	N	2					127

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

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

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-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 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	496	N	410	-0-	-86 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	384	-0-	-143 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					83
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	556	2	18	9	N	16					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					99
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					99
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					99
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					99
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					99
08	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			N	-0-					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					99
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					99
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					99
*12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
10	155	-0-	-0-	-0-	-155 B	-155					N	-0-					-0-
11	150	-0-	-0-	-0-	-150 B	-305					N	-0-					-0-
12	155		33	-0-	-122 B	-427	33	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

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	339	-0-		-2	B	-0-	16	1	323	3	N	-0-				-0-
02	309	N	309	-0-		-0-	B	-0-	14	1	295	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	347	-0-		-149	B	-0-	16	1	331	3	N	-0-				-0-
04	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	15	1	318	3	N	-0-				-0-
05	346	N	346	-0-		-0-	B	-0-	16	1	330	3	N	-0-				-0-
06	330	N	327	-0-		-3	B	-0-	15	1	312	3	N	-0-				-0-
07	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	16	1	325	3	N	-0-				-0-
08	341	N	333	-0-		-8	B	-0-	16	1	317	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	319	-0-		-11	B	-0-	15	1	304	3	N	-0-				-0-
10	341	N	339	-0-		-2	B	-0-	16	1	323	3	N	-0-				-0-
11	330	N	324	-0-		-6	B	-0-	15	1	309	3	N	-0-				-0-
12	341	N	222	-0-		-119	B	-0-	16	1	206	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

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-	B	-0-	16	1	185	3	N	-0-				-0-
02	177	N	177	-0-		-0-	B	-0-	14	1	163	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	201	-0-		-140	B	-0-	16	1	185	3	N	-0-				-0-
04	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-	15	1	180	3	N	-0-				-0-
05	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	16	1	186	3	N	-0-				-0-
06	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	15	1	181	3	N	-0-				-0-
07	217	N	203	-0-		-14	B	-0-	16	1	187	3	N	-0-				-0-
08	217	N	193	-0-		-24	B	-0-	16	1	177	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	176	-0-		-34	B	-0-	15	1	161	3	N	-0-				-0-
10	217	N	188	-0-		-29	B	-0-	16	1	172	3	N	-0-				-0-
11	180	N	175	-0-		-5	B	-0-	15	1	160	3	N	-0-				-0-
12	186	N	172	-0-		-14	B	-0-	16	1	156	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 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	527	N	391	-0-	-136 B	-0-	16	1	375	3	N	-0-					140
02	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	14	1	337	3	N	-0-					140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	347	-0-	-242 B	-0-	16	1	331	3	N	-0-					140
04	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	15	1	272	3	N	-0-					140
05	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	16	1	292	3	N	-0-					140
06	330	N	241	-0-	-89 B	-0-	15	1	222	3	N	4					144
							4	9									
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	16	1	184	3	N	-0-					144
08	310	N	205	-0-	-105 B	-0-	16	1	189	3	N	-0-					144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	15	1	176	3	N	-0-					144
10	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	16	1	211	3	N	-0-					144
11	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	15	1	218	3	N	-0-					144
*12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	16	1	426	3	N	6	150	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	16	1	99	3	N	-0-					30
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	14	1	88	3	N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	16	1	103	3	N	-0-					30
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	15	1	102	3	N	-0-					30
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	16	1	106	3	N	-0-					30
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	15	1	97	3	N	-0-					30
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	16	1	103	3	N	-0-					30
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	16	1	101	3	N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	15	1	97	3	N	-0-					30
10	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	16	1	102	3	N	-0-					30
11	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	15	1	102	3	N	-0-					30
*12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	16	1	147	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,433 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	16	1	58	3	N	-0-					169
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	14	1	55	3	N	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	16	1	61	3	N	-0-					169
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	15	1	52	3	N	-0-					169
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	16	1	57	3	N	-0-					169
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	15	1	46	3	N	-0-					169
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	16	1	55	3	N	-0-					169
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	16	1	54	3	N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	15	1	45	3	N	-0-					169
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	16	1	50	3	N	-0-					169
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	15	1	47	3	N	-0-					169
*12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	16	1	132	3	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	86	-0-	-7 B	-0-	16	1	70	3	N	-0-			62
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	14	1	59	3	N	-0-			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	83	-0-	-134 B	-0-	16	1	67	3	N	-0-			62
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	15	1	56	3	N	-0-			62
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	16	1	61	3	N	-0-			62
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	15	1	50	3	N	-0-			62
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	16	1	57	3	N	8			70
							9	9							
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	16	1	55	3	N	2			72
							2	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	15	1	42	3	N	-0-			72
10	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	16	1	46	3	N	-0-			72
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	15	1	44	3	N	-0-			72
*12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	16	1	89	3	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	16	1	208	3	N	-0-			24
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	14	1	196	3	N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	235	-0-	-137 B	-0-	16	1	219	3	N	-0-			24
04	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	15	1	134	3	N	-0-			24
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	16	1	213	3	N	-0-			24
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	15	1	213	3	N	-0-			24
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	16	1	210	3	N	-0-			24
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	16	1	206	3	N	7			31
							8	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	15	1	193	3	N	-0-			31
10	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	16	1	198	3	N	11			42
							12	9							
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	15	1	192	3	N	-0-			42
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	16	1	192	3	N	3			45
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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. GAS LIFT(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	704	-0-	-9 B	-0-	16	1	679	3	N	8					167
							9	9									
02	644	N	638	-0-	-6 B	-0-	14	1	611	3	N	12					179
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	719	-0-	-118 B	-0-	16	1	693	3	N	9	168	1			20
							10	9									
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	15	1	750	3	N	8					28
							9	9									
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	16	1	766	3	N	6					34
							7	9									
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	15	1	719	3	N	8					42
							9	9									
07	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	16	1	747	3	N	14					56
							15	9									
08	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	15	1	736	3	N	19					75
							21	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	712	-0-	-38 B	-0-	15	1	679	3	N	16					91
							18	9									
10	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	16	1	732	3	N	9					100
							10	9									
11	750	N	710	-0-	-40 B	-0-	15	1	695	3	N	-0-					100
12	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	16	1	717	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

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	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	16	1	270	3	N	-0-					57
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	14	1	244	3	N	-0-					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	290	-0-	-175 B	-0-	16	1	274	3	N	-0-					57
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	15	1	258	3	N	-0-					57
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	16	1	286	3	N	-0-					57
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	15	1	263	3	N	2					59
							2	9									
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	16	1	283	3	N	-0-					59
08	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	16	1	258	3	N	-0-					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	15	1	324	3	N	-0-					59
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	16	1	374	3	N	-0-					59
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	15	1	279	3	N	-0-					59
12	341	N	255	-0-	-86 B	-0-	16	1	239	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
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	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					204
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					204
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					204
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					204
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	3			N	-0-	59	1			145
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	10					155
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					165
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	3	17	9	N	15					180
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	N	14	62	1			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					152
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12					164

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					1
02	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-
03	3350	R	3350	-0-	-0-	-0-	3316	3	34	9	Y	31	2	8			29
04	3646	R	3646	-0-	-0-	-0-	3538	3	108	9	Y	98					127
05	2711	R	2711	-0-	-0-	-0-	2669	3	42	9	Y	38	107	1			58
06	3240	#	2057	-0-	-1183	-0-	2002	3	55	9	Y	50					108
07	3782	#	2284	-0-	-1498	-0-	2215	3	69	9	Y	63					171
08	3782	#	424	-0-	-3358	-0-	394	3	30	9	Y	27	136	1			62
09	3660	#	1686	-0-	-1974	-0-	1645	3	41	9	Y	37					99
10	2697	#	2633	-0-	-64	-0-	2577	3	56	9	Y	51	2	8			148
11	DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	1906	3	53	9	Y	48	129	1			67
12	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3493	1472	3	62	9	Y	56					123

TOTAL GAS PROD: 26,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					43
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					43
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					43
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					43
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					43
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					43
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					43
*10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					43
*11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

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

BEEKEEPER (PALO PINTO) 06765 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
POWELL-HALL "J" WELL #: 1 RRCID -> 280079 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4634 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					22
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					22
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					22
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					22
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					22
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					22
08	372	N	59	-0-	-313	-0-	59	3			N	-0-					22
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					22
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					22
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					22
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1690	-0-	-46	-0-	1660	3	30	9	Y	27					209
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1589	3	41	9	Y	37					246
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1790	3	45	9	Y	41					287
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1649	3	72	9	Y	65	186	1			166
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1749	3	34	9	Y	31					197
06	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1482	3	28	9	Y	25					222
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1659	3	25	9	Y	23					245
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	3	18	9	Y	16					261
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1636	3	40	9	Y	36					297
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	3	22	9	Y	20	188	1			129
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1768	3	28	9	Y	25					154
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1710	3	19	9	Y	17					171

TOTAL GAS PROD: 20,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5934	3	158	9	N	144	186	1			230
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6401	3	103	9	N	94	187	1			137
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6202	3	97	9	N	88	1	8			224
04	5910	X	5176	-0-	-734	-0-	5027	3	149	9	N	135	188	1			171
05	7192	X	5777	-0-	-1415	-0-	5667	3	110	9	N	100					271
06	6960	X	5347	-0-	-1613	-0-	5231	3	116	9	N	105	189	1			187
07	7192	X	5364	-0-	-1828	-0-	5269	3	95	9	N	86					273
08	6293	X	5179	-0-	-1114	-0-	5083	3	96	9	N	87	184	1			176
09	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4777	3	47	9	N	43					219
*10	5766	X	4143	-0-	-1623	-0-	4129	3	14	9	N	13					232
*11	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	5075	3	111	9	N	101					333
12	5363	X	4716	-0-	-647	-0-	4672	3	44	9	N	40	183	1			190

TOTAL GAS PROD: 64,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	496	X	467	-0-	-29	-0-	443	3	24	9	N	22					164
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	518	3	23	9	N	21					185
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	537	3	37	9	N	34	156	1			63
04	450	X	389	-0-	-61	-0-	364	3	25	9	N	23					86
05	589	X	433	-0-	-156	-0-	414	3	19	9	N	17					103
06	570	X	454	-0-	-116	-0-	428	3	26	9	N	24					127
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	603	3	24	9	N	22					149
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	707	3	34	9	N	31					180
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	864	3	31	9	N	28					208
*10	620	X	607	-0-	-13	-0-	574	3	33	9	N	30	175	1			63
*11	720	X	600	-0-	-120	-0-	560	3	40	9	N	36					99
12	930	X	631	-0-	-299	-0-	602	3	29	9	N	26					125

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1705	3	51	9	N	46					192
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1600	3	45	9	N	41					233
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1759	3	87	9	N	79					312
04	1740	X	1555	-0-	-185	-0-	1514	3	41	9	N	37	182	1			167
05	1829	X	1766	-0-	-63	-0-	1721	3	45	9	N	41					208
06	1800	X	1668	-0-	-132	-0-	1624	3	44	9	N	40					248
07	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	1618	3	36	9	N	33					281
08	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	1642	3	56	9	N	51	182	1			150
09	1710	X	1415	-0-	-295	-0-	1370	3	45	9	N	41					191
*10	1767	X	981	-0-	-786	-0-	937	3	44	9	N	40					231
*11	1680	X	1419	-0-	-261	-0-	1391	3	28	9	N	25					256
12	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	1324	3	20	9	N	18					274

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	3	1	9	Y	1					1
02	336	N	144	-0-	-192	-0-	113	3	31	9	Y	28	8	1			21
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	114	3	17	9	Y	15	20	1			16
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	173	3	28	9	Y	25					41
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	419	3	24	9	Y	22					63
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	130	3	33	9	Y	30	69	1			24
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					24
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	334	3	25	9	Y	23					47
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40	9	Y	36	31	1			52
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	258	3	18	9	Y	16	52	1			16
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	155	3	19	9	Y	17					33
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	2046	N	1448	-0-	-598	-0-	1407	3	41	9	N	37					205
02	2156	N	1554	-0-	-602	-0-	1525	3	29	9	N	26					231
03	2139	N	1431	-0-	-708	-0-	1400	3	31	9	N	28					259
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1354	3	15	9	N	14	184	1			89
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1799	3	34	9	N	31					120
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1707	3	39	9	N	35					155
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1707	3	29	9	N	26					181
08	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	1347	3	12	9	N	11					192
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1919	3	174	9	N	158	187	1			163
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1814	3	44	9	N	40					203
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1821	3	75	9	N	68	189	1			82
12	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1849	3	35	9	N	32					114

TOTAL GAS PROD: 20,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3002	3	110	9	N	100	188	1			113
02	2268	X	1961	-0-	-307	-0-	1917	3	44	9	N	40					153
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2863	3	57	9	N	52	1	8			204
04	3000	X	2373	-0-	-627	-0-	2354	3	19	9	N	17					221
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2859	3	10	9	N	9					230
06	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2514	3	18	9	N	16					246
07	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2602	3			N	-0-	185	1			61
08	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	2479	3	11	9	N	10					71
09	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2413	3	9	9	N	8					79
*10	2883	X	1308	-0-	-1575	-0-	1308	3			N	-0-					79
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2583	3	41	9	N	37					116
12	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	1845	3	20	9	N	18					134

TOTAL GAS PROD: 29,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	Y	7					9
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1	5	1			5
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					5
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	Y	5					10
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					10
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			Y	-0-					10
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					10
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					10
09	390	N	275	-0-	-115	-0-	268	3	7	9	Y	6					16
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					16
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					16
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
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	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
HENRY RESOURCES LLC 378535
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	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		283	-0-	283	283	7	1	276	3	Y	-0-	6	1	-0-
02	DLQ G-10		252	-0-	252	535	7	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		243	-0-	243	778	7	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	2638	47	1	1708	3	Y	95	30	1	65
							105	9							
05	3000	N	1672	-0-	-1328	1310	45	1	1555	3	Y	65	55	1	75
							72	9							
06	2985	N	1675	-0-	-1310	-0-	43	1	1418	3	Y	63	62	1	76
							145	4	69	9					
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	45	1	1355	3	Y	48	61	1	63
							53	9							
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	43	1	1491	3	Y	87	110	1	40
							43	4	96	9					
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	44	1	1471	3	Y	70	46	1	64
							77	9							
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	46	1	1427	3	Y	77	113	1	28
							85	9							
11	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	38	1	1244	3	Y	70	58	1	40
							77	9							
12	1550	N	954	-0-	-596	-0-	35	1	853	3	Y	60	52	1	48
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1973	-0-	1973	1973	44	1	1855	3	Y	67	61	1	29
							74	9							
02	DLQ G-10		1750	-0-	1750	3723	44	1	1644	3	Y	56	40	1	45
							62	9							
03	DLQ G-10		1701	-0-	1701	5424	50	1	1589	3	Y	56	83	1	18
							62	9							
04	DLQ G-10		971	-0-	971	6395	24	1	869	3	Y	71	41	1	48
							78	9							
05	3000	N	919	-0-	-2081	4314	25	1	869	3	Y	23	41	1	30
							25	9							
06	3000	N	922	-0-	-2078	2236	24	1	794	3	Y	21	25	1	26
							81	4	23	9					
07	3038	N	802	-0-	-2236	-0-	25	1	759	3	Y	16	21	1	21
							18	9							
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	747	3	Y	87	68	1	40
							22	4	96	9					
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	23	1	750	3	Y	33	42	1	31
							36	9							
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	24	1	742	3	Y	-0-	31	1	-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	25	1	820	3	Y	30	13	1	17
							33	9							
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	28	1	680	3	Y	43	26	1	34
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	338	3	9	9	N	8					135
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	N	9					144
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	325	3	11	9	N	10					154
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	318	3	7	9	N	6					160
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8					168
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					175
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	313	3	3	9	N	3					178
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	336	3	10	9	N	9					187
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	N	3					190
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	3	11	9	N	10					200
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	3	8	9	N	7					207
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	X	248	-0-	-0-	-0-	224	3	24	9	N	22					151
02	364	X	175	-0-	-189	-0-	175	3			N	-0-					151
03	403	X	218	-0-	-185	-0-	212	3	6	9	N	5					156
04	390	X	192	-0-	-198	-0-	185	3	7	9	N	6					162
05	248	X	188	-0-	-60	-0-	186	3	2	9	N	2					164
06	240	X	165	-0-	-75	-0-	157	3	8	9	N	7					171
07	217	X	177	-0-	-40	-0-	173	3	4	9	N	4					175
08	217	X	214	-0-	-3	-0-	203	3	11	9	N	10					185
09	180	X	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					185
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	9					194
11	210	X	173	-0-	-37	-0-	165	3	8	9	N	7					201
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
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	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-	179	1			70
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					70
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	824	3	6	9	N	5					75
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					76
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	N	11					87
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	N	9					96
07	868	X	866	-0-	-2	-0-	854	3	12	9	N	11					107
08	868	X	858	-0-	-10	-0-	849	3	9	9	N	8					115
09	870	X	828	-0-	-42	-0-	813	3	15	9	N	14					129
10	899	X	815	-0-	-84	-0-	807	3	8	9	N	7					136
11	870	X	773	-0-	-97	-0-	763	3	10	9	N	9					145
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WTG EXPLORATION 945220
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	560	2	24	9	N	22					140
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					157
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17					174
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	543	2	21	9	N	19					193
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	566	2	12	9	N	11					204
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	546	2	20	9	N	18	1	8			221
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	555	2	19	9	N	17					238
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	465	2	12	9	N	11					249
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	520	2	17	9	N	15					264
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	484	2	21	9	N	19					283
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	531	2	18	9	N	16					299
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	466	2	11	9	N	10	191	1			118

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 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	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					274
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-	164	1			110
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					110
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2725	3	1	9	Y	1					111
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					111
06	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2511	3			Y	-0-					111
07	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	2402	3			Y	-0-					111
08	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			Y	-0-					111
09	2520	N	1791	-0-	-729	-0-	1785	3	6	9	Y	5					116
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					116
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					116
*12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	3	2	9	Y	2					118

TOTAL GAS PROD: 29,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	253	3	55	9	N	50					142
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	3	41	9	N	37					179
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	247	3	43	9	N	39					218
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	244	3	61	9	N	55	183	1			90
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	254	3	47	9	N	43					133
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	240	3	40	9	N	36					169
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	262	3	57	9	N	52					221
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	269	3	44	9	N	40					261
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	256	3	18	9	N	16					277
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	275	3	20	9	N	18	184	1			111
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	268	3	79	9	N	72					183
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	285	3	37	9	N	34					217

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1616	3	31	9	N	28					120
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1372	3	23	9	N	21					141
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	3	28	9	N	25					166
04	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1341	3	28	9	N	25	172	1			19
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1774	3	25	9	N	23					42
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1525	3	29	9	N	26					68
07	1426	N	957	-0-	-469	-0-	939	3	18	9	N	16					84
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1393	3	22	9	N	20					104
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1733	3	34	9	N	31					135
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1414	3	30	9	N	27					162
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1679	3	33	9	N	30	173	1			19
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					51
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					51
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					51
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					51
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					51
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					51
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					51
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					51
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					51
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					51
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					51
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					130
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					130
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					130
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	1500	N	835	-0-	-665	-0-	835	3			N	-0-					130
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					130
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					130
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					130
10	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1390	3			N	-0-					130
11	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	1768	3			N	-0-					130
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2256	3	18	9	N	16					123
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15	9	N	14					137
03	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2257	3	14	9	N	13					150
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	2120	3	13	9	N	12					162
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	3	13	9	N	12					174
06	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2081	3	14	9	N	13					187
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2152	3	12	9	N	11					198
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2102	3	14	9	N	13	172	1			39
09	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2021	3	7	9	N	6					45
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2061	3	11	9	N	10					55
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1963	3	12	9	N	11					66
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 23,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	373	-0-	-92	-0-	364	3	9	9	N	8					140
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	360	3	8	9	N	7					147
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	375	3	6	9	N	5					152
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	N	4					156
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					159
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2					161
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	372	3	3	9	N	3					164
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	379	3	4	9	N	4					168
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	349	3	3	9	N	3					171
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					176
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					181
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-486	-0-	599	3			N	-0-					71
02	840	N	249	-0-	-591	-0-	249	3			N	-0-					71
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					71
04	570	N	182	-0-	-388	-0-	182	3			N	-0-					71
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	163	3	41	9	N	37					108
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					108
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					108
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	136	3	28	9	N	25					133
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					133
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					133
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	127	3	1	9	N	1					134
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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	9641		9552	-0-	-89	-0-	9552	2			N	-0-					165
02	8954		8954	-0-	-0-	-0-	8857	2	97	9	N	88	182	1			71
03	9773		9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					71
04	9511		9511	-0-	-0-	-0-	9509	2	2	9	N	2					73
05	9831		9831	-0-	-0-	-0-	9785	2	46	9	N	42					115
06	9330		4483	-0-	-4847	-0-	4480	2	3	9	N	3					118
07	10393		10387	-0-	-6	-0-	10264	2	123	9	N	112					230
08	10668		10660	-0-	-8	-0-	10658	2	2	9	N	2					232
09	10061		10033	-0-	-28	-0-	10033	2			N	-0-					232
10	10217		10174	-0-	-43	-0-	10174	2			N	-0-					232
11	10217		5962	-0-	-4255	-0-	5962	2			N	-0-					232
12	10217		5496	-0-	-4721	-0-	5476	2	20	9	N	18	173	1			77

TOTAL GAS PROD: 104,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H. F. "8" WELL #: 8 RRCID -> 132075 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8817 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
NOELKE "8" WELL #: 1 RRCID -> 076805 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10418 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) //CONT.// 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
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	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	2	7	9	N	6					66
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3702	2	4	9	N	4					70
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4039	2	7	9	N	6					76
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3876	2	6	9	N	5					81
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4058	2	10	9	N	9					90
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4180	2	69	9	N	63	131	1			22
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4596	2	29	9	N	26					48
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4571	2	21	9	N	19					67
09	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4336	2	3	9	N	3					70
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4135	2	43	9	N	39					109
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4252	2	43	9	N	39					148
*12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4345	2	34	9	N	31					179

TOTAL GAS PROD: 50,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 5720 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1158	2	116	9	Y	105	88	1			61
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1028	2	96	9	Y	87	92	1			56
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1133	2	105	9	Y	95	88	1			63
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1089	2	95	9	Y	86	89	1			60
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1138	2	92	9	Y	84	111	1			33
06	1110	N	926	-0-	-184	-0-	836	2	90	9	Y	82	89	1			26
07	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1056	2	70	9	Y	64					90
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1018	2	78	9	Y	71	90	1			71
09	930	N	885	-0-	-45	-0-	830	2	55	9	Y	50	89	1			32
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1036	2	69	9	Y	63	51	1			44
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	936	2	80	9	Y	73	87	1			30
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	912	2	87	9	Y	79	66	1			43

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 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	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1752	2	139	4	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1346	2	411	4	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1791	2	31	4	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1626	2	27	4	Y	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1232	2	726	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	930	2	50	4	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	828	2	230	4	Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1244	2	33	4	Y	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	949	2	303	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE (STRAWN) //CONT.// 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY BL WELL #: 6 RRCID -> 238400 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "2-14" WELL #: 1 RRCID -> 237371 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	2170 #	2090	-0-	-80	-0-	2028	2	62	9	N	56					148
02	1960 #	1869	-0-	-91	-0-	1810	2	59	9	N	54					202
03	2170 #	2056	-0-	-114	-0-	2001	2	55	9	N	50	183	1			69
04	2070 #	1998	-0-	-72	-0-	1941	2	57	9	N	52					121
05	2108 #	1333	-0-	-775	-0-	1274	2	59	9	N	54					175
06	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2048	2	57	9	N	52					227
07	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2059	2	57	9	N	52	181	1			98
08	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2038	2	58	9	N	53					151
09	2100 #	1709	-0-	-391	-0-	1663	2	46	9	N	42					193
10	2170 #	1629	-0-	-541	-0-	1574	2	55	9	N	50	170	1			73
11	2100 #	1703	-0-	-397	-0-	1652	2	51	9	N	46					119
12	2108 #	1780	-0-	-328	-0-	1738	2	42	9	N	38					157

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNIVERSITY "22" WELL #: 1 RRCID -> 098612 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

01	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2772	2	31	9	N	28					313
02	2996	X	1648	-0-	-1348	-0-	1639	2	9	9	N	8					321
03	3224	X	242	-0-	-2982	-0-	220	2	22	9	N	20					341
04	3000	X	500	-0-	-2500	-0-	497	2	3	9	N	3					344
05	3038	X	498	-0-	-2540	-0-	495	2	3	9	N	3					347
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					347
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					347
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					347
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					347
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					347
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	844	2	31	9	N	28					227
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	769	2	72	9	N	65					292
03	1054	N	893	-0-	-161	-0-	839	2	54	9	N	49	192	1			149
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	591	2	46	9	N	42					191
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	889	2	43	9	N	39					230
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					230
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					230
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					230
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2017 - PLUGGED 01/16/16

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

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	1041	N	628	-0-	-413	-0-	628	2			N	-0-					58
02	2800	N	3862	-0-	1062	1062	3852	2	10	9	N	9					67
03	1062	N	-0-	-0-	-1062	-0-					N	10					77
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	916	2	45	9	N	41					118
05	558		472	-0-	-86	-0-	469	2	3	9	N	3					121
06	540		38	-0-	-502	-0-	32	2	6	9	N	5					126
07	558		469	-0-	-89	-0-	467	2	2	9	N	2					128
08	584		584	-0-	-0-	-0-	497	2	87	9	N	79	176	1			31
09	1217		1217	-0-	-0-	-0-	647	2	570	9	N	518	497	1			52
10	615		615	-0-	-0-	-0-	587	2	28	9	N	25					77
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	2	24	9	N	22	85	1			14
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	N	14					28

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - P/A 04/05/17

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

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

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	5301	#	3083	-0-	-2218	-0-	2780	3	303	9	Y	275	433	1			209
02	4788	#	3591	-0-	-1197	-0-	3297	3	294	9	Y	267	202	1			274
03	5115	#	3169	-0-	-1946	-0-	2990	3	179	9	Y	163	212	1			225
04	3690	#	2120	-0-	-1570	-0-	2017	3	103	9	Y	94					319
05	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	2757	3	114	9	Y	104	139	1			284
06	3840	#	2381	-0-	-1459	-0-	2319	3	62	9	Y	56					340
07	3968	#	2290	-0-	-1678	-0-	2231	3	59	9	Y	54	113	1			281
08	3162	#	1706	-0-	-1456	-0-	1682	3	24	9	Y	22	21	1			282
09	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	3583	3	55	9	Y	50	45	1			287
10	4506	R	4506	-0-	-0-	-0-	4395	3	111	9	Y	101	123	1			265
*11	4840	R	4840	-0-	-0-	-0-	4624	3	216	9	Y	196	91	1			370
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

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

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	T. A.		81	-0-	81	1091	13	3	68	9	Y	62	97	1			98
02	T. A.		640	-0-	640	1731	579	3	61	9	Y	55	42	1			111
03	2300	R	569	-0-	-1731	-0-	530	3	39	9	Y	35	45	1			101
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	388	3	34	9	Y	31					132
05	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					132
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					132
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					132
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	454	3	130	9	Y	118	113	1			137
09	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	877	3	276	9	Y	251	224	1			164
10	821	R	821	-0-	-0-	-0-	666	3	155	9	Y	141	172	1			133
*11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	639	3	134	9	Y	122	57	1			198
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	1703	3	14	9	N	13					50
02	1596	X	1547	-0-	-49	-0-	1535	3	12	9	N	11					61
03	1767	X	1720	-0-	-47	-0-	1709	3	11	9	N	10					71
04	1680	X	1655	-0-	-25	-0-	1640	3	15	9	N	14					85
05	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	1685	3	18	9	N	16					101
06	1650	X	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-					101
07	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	1687	3			N	-0-					101
08	1705	X	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					101
09	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			N	-0-					101
10	1705	X	1646	-0-	-59	-0-	1646	3			N	-0-					101
11	1650	X	1593	-0-	-57	-0-	1593	3			N	-0-					101
12	1674	X	1610	-0-	-64	-0-	1610	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					81
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					81
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					81
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					81
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					81
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					81
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					81
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					81
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					81
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					81
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					81
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2903	3	7	9	N	6					150
02	2660	X	2606	-0-	-54	-0-	2596	3	10	9	N	9					159
03	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2882	3	12	9	N	11					170
04	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2773	3	13	9	N	12					182
05	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2837	3	21	9	N	19					201
06	2820	X	2748	-0-	-72	-0-	2733	3	15	9	N	14					215
07	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2801	3	6	9	N	5					220
08	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2695	3	13	9	N	12					232
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	3	28	9	N	25					257
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3773	3	33	9	N	30	185	1			102
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3866	3	35	9	N	32					134
*12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3827	3	33	9	N	30					164

TOTAL GAS PROD: 37,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					43
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					43
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					43
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					43
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					43
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					43
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					43
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					43
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					43
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					43
12	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,461 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					165
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	948	2			N	-0-					165
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					165
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					165
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					165
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					165
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					165
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					165
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					165
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					165
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 10,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					56
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					56
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					56
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					56
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					56
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					56
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					56
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					64
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

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	52	N	52	-0-	-0-		-0-	33	3	19	9	N	17					141
02	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			N	-0-					141
03	41	N	41	-0-	-0-		-0-	39	3	2	9	N	2					143
04	50	N	50	-0-	-0-		-0-	42	3	8	9	N	7					150
05	61	N	61	-0-	-0-		-0-	37	3	24	9	N	22	88	1			84
06	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	3			N	-0-	52	7			32
07	98	N	98	-0-	-0-		-0-	98	3			N	-0-					32
08	101	N	101	-0-	-0-		-0-	95	3	6	9	N	5					37
09	107	N	107	-0-	-0-		-0-	98	3	9	9	N	8					45
10	109	N	109	-0-	-0-		-0-	102	3	7	9	N	6					51
11	116	N	116	-0-	-0-		-0-	106	3	10	9	N	9					60
12	124	N	99	-0-	-25		-0-	96	3	3	9	N	3					63

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
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. 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	93	N	3	-0-	-90		-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45		-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					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: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF. 14292 - 11017

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	6665	X	6405	-0-	-260		-0-	6197	3	208	9	Y	189	177	1			160
02	6020	X	5793	-0-	-227		-0-	5609	3	184	9	Y	167	180	1	1	8	146
03	6665	X	6220	-0-	-445		-0-	6022	3	198	9	Y	180	176	1	2	8	148
04	6450	X	5761	-0-	-689		-0-	5592	3	169	9	Y	154	263	1			39
05	6825	X	6825	-0-	-0-		-0-	6547	3	278	9	Y	253	186	1			106
06	6239	X	6239	-0-	-0-		-0-	6026	3	213	9	Y	194	187	1			113
07	6368	X	6368	-0-	-0-		-0-	6139	3	229	9	Y	208	179	1			142
08	6555	X	6555	-0-	-0-		-0-	6327	3	228	9	Y	207	279	1			70
09	6000	X	5961	-0-	-39		-0-	5779	3	182	9	Y	165	93	1			142
*10	6200	X	5747	-0-	-453		-0-	5570	3	177	9	Y	161	176	1			127
*11	6000	X	5873	-0-	-127		-0-	5671	3	202	9	Y	184	173	1			138
*12	6331	X	6331	-0-	-0-		-0-	6034	3	297	9	Y	270	199	1			209

TOTAL GAS PROD: 74,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3311	-0-	211	211	3206	3	105	9	Y	95	128	1			108
02	2800	N	2760	-0-	-40	171	2642	3	118	9	Y	107	138	1			77
03	3028	N	2857	-0-	-171	-0-	2757	3	100	9	Y	91	1	8			167
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2621	3	69	9	Y	63	140	1			90
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2626	3	68	9	Y	62					152
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2870	3	90	9	Y	82	134	1			100
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2924	3	66	9	Y	60	129	1			31
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2749	3	69	9	Y	63					94
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2662	3	72	9	Y	65	108	1			51
*10	2759	N	2508	-0-	-251	-0-	2435	3	73	9	Y	66					117
*11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2744	3	89	9	Y	81	139	1			59
*12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2735	3	68	9	Y	62					121

TOTAL GAS PROD: 33,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	668	3	34	9	Y	31	60	1			37
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	623	3	35	9	Y	32	46	1			23
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	3	29	9	Y	26					49
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	694	3	28	9	Y	25	41	1			33
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	769	3	28	9	Y	25					58
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	51	1			31
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	744	3	53	9	Y	48	54	1			25
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	716	3	53	9	Y	48					73
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	646	3	22	9	Y	20	77	1			16
*10	806	N	490	-0-	-316	-0-	470	3	20	9	Y	18					34
*11	750	N	706	-0-	-44	-0-	661	3	45	9	Y	41	45	1			30
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	600	3	43	9	Y	39					69

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8129	-0-	-675	-0-	7900	3	229	9	Y	208	197	1			177
02	7952	X	7668	-0-	-284	-0-	7467	3	201	9	Y	183	199	1			161
03	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8229	3	229	9	Y	208	196	1			173
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7508	3	177	9	Y	161	293	1			41
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	8765	3	271	9	Y	246	184	1			103
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8484	3	218	9	Y	198	186	1			115
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8258	3	229	9	Y	208	181	1			142
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8261	3	228	9	Y	207	279	1			70
09	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	7830	3	199	9	Y	181	95	1			156
10	8308	X	7513	-0-	-795	-0-	7306	3	207	9	Y	188	196	1			148
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8041	3	220	9	Y	200	198	1			150
12	8308	X	7631	-0-	-677	-0-	7495	3	136	9	Y	124	178	1			96

TOTAL GAS PROD: 98,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	11470	X	10372	-0-	-1098	-0-	10297	3	75	9	Y	68					183
02	10360	X	9880	-0-	-480	-0-	9814	3	66	9	Y	60	176	1			67
03	11470	X	9852	-0-	-1618	-0-	9804	3	48	9	Y	44	1	8			110
04	11100	X	8845	-0-	-2255	-0-	8802	3	43	9	Y	39	98	1			51
05	10943	X	10220	-0-	-723	-0-	10186	3	34	9	Y	31					82
06	10590	X	9641	-0-	-949	-0-	9601	3	40	9	Y	36					118
07	10199	X	9046	-0-	-1153	-0-	9020	3	26	9	Y	24					142
08	10199	X	9979	-0-	-220	-0-	9958	3	21	9	Y	19	127	1			34
09	9870	X	9302	-0-	-568	-0-	9282	3	20	9	Y	18					52
*10	10199	X	8893	-0-	-1306	-0-	8868	3	25	9	Y	23					75
*11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9937	3	50	9	Y	45					120
12	9982	X	9436	-0-	-546	-0-	9394	3	42	9	Y	38					158

TOTAL GAS PROD: 115,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	Y	18					78
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	416	3	29	9	Y	26	68	1			36
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	451	3	24	9	Y	22					58
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	3	22	9	Y	20	48	1			30
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	412	3	6	9	Y	5					35
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	433	3	13	9	Y	12					47
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	Y	27					74
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	406	3	24	9	Y	22					96
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					96
*10	434	N	379	-0-	-55	-0-	368	3	11	9	Y	10	83	1			23
*11	420	N	418	-0-	-2	-0-	405	3	13	9	Y	12					35
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	387	3	20	9	Y	18					53

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	7409	X	5740	-0-	-1669	-0-	5539	3	201	9	Y	183	188	1			212
02	6692	X	3752	-0-	-2940	-0-	3584	3	168	9	Y	153	189	1			176
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					176
04	5550	X	3433	-0-	-2117	-0-	3349	3	84	9	Y	76					252
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6702	3	205	9	Y	186	189	1			249
06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8041	3	238	9	Y	216	183	1			282
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9823	3	228	9	Y	207	189	1			300
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	8990	3	195	9	Y	177	186	1			291
09	7530	X	6227	-0-	-1303	-0-	6122	3	105	9	Y	95	187	1			199
*10	7781	X	1382	-0-	-6399	-0-	1339	3	43	9	Y	39					238
*11	7530	X	5686	-0-	-1844	-0-	5520	3	166	9	Y	151	188	1			201
*12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7805	3	147	9	Y	134	190	1			145

TOTAL GAS PROD: 68,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1201	-0-	-39	-0-	1181	3	20	9	Y	18					126
02	1092	N	655	-0-	-437	-0-	646	3	9	9	Y	8	109	1			25
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1397	3	24	9	Y	22					47
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1121	3	22	9	Y	20	39	1			28
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6					34
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1156	3	20	9	Y	18					52
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1165	3	30	9	Y	27					79
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1166	3	23	9	Y	21					100
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	3			Y	-0-					100
*10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1066	3	18	9	Y	16	86	1			30
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1185	3	26	9	Y	24					54
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1061	3	20	9	Y	18					72

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	3	26	9	Y	24					24
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	3	24	9	Y	22					46
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13					59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	53	1			18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					27
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	3	10	9	Y	9					36
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					36
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	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	52	J	52	-0-	-0-	-0-	52	3			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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1165	3	63	9	N	57					221
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	3	12	9	N	11	185	1			47
03	1085	N	944	-0-	-141	-0-	919	3	25	9	N	23					70
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1061	3	22	9	N	20					90
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1004	3	42	9	N	38					128
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	3	17	9	N	15					143
07	1116	N	735	-0-	-381	-0-	715	3	20	9	N	18					161
08	1054	N	877	-0-	-177	-0-	852	3	25	9	N	23					184
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	859	3	15	9	N	14	156	1			42
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	848	3	10	9	N	9					51
11	840	N	696	-0-	-144	-0-	692	3	4	9	N	4					55
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	723	3	7	9	N	6					61

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	7198	3	48	9	N	44	186	1			118
02	6664	X	6571	-0-	-93	-0-	6548	3	23	9	N	21					139
03	7378	X	6944	-0-	-434	-0-	6942	3	2	9	N	2					141
04	7140	X	6392	-0-	-748	-0-	6386	3	6	9	N	5					146
05	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	7231	3	15	9	N	14					160
06	7050	X	6763	-0-	-287	-0-	6742	3	21	9	N	19					179
07	7285	X	6887	-0-	-398	-0-	6875	3	12	9	N	11					190
08	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	6608	3	13	9	N	12					202
09	7020	X	6523	-0-	-497	-0-	6493	3	30	9	N	27					229
*10	7254	X	5068	-0-	-2186	-0-	5044	3	24	9	N	22	186	1			65
*11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7110	3	23	9	N	21					86
12	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6174	3	18	9	N	16					102

TOTAL GAS PROD: 79,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-579	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	361	-0-	-199	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	31	-0-	-372	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-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: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	1519	3	67	9	Y	61	189	1			64
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1476	3	67	9	Y	61					125
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1926	3	83	9	Y	75					200
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1641	3	13	9	Y	12					212
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2135	3	79	9	Y	72	184	1			100
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1921	3	65	9	Y	59					159
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2090	3	64	9	Y	58					217
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2089	3	81	9	Y	74	191	1			100
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2011	3	66	9	Y	60					160
*10	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1578	3	79	9	Y	72	183	1			49
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2138	3	68	9	Y	62					111
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2094	3	77	9	Y	70					181

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2235	3	67	9	N	61	183	1			120
02	2184	X	2122	-0-	-62	-0-	2048	3	74	9	N	67					187
03	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2256	3	67	9	N	61	1	8			247
04	2310	X	2040	-0-	-270	-0-	2009	3	31	9	N	28	189	1			86
05	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2292	3	46	9	N	42					128
06	2280	X	2237	-0-	-43	-0-	2175	3	62	9	N	56					184
07	2356	X	2287	-0-	-69	-0-	2218	3	69	9	N	63	180	1			67
08	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	2209	3	58	9	N	53					120
09	2250	X	2189	-0-	-61	-0-	2134	3	55	9	N	50					170
*10	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	1929	3	52	9	N	47	170	1			47
*11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2277	3	70	9	N	64					111
12	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	2186	3	62	9	N	56					167

TOTAL GAS PROD: 26,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

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	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	1453	3	33	9	N	30					211
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1397	3	51	9	N	46	189	1			68
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1493	3	45	9	N	41					109
04	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	1300	3	10	9	N	9					118
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1602	3	30	9	N	27					145
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1456	3	23	9	N	21					166
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1467	3	22	9	N	20					186
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1685	3	28	9	N	25					211
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3			N	-0-					211
10	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1356	3	17	9	N	15	180	1			46
11	1650	N	225	-0-	-1425	-0-	225	3			N	-0-					46
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2179	3	32	9	N	29					75

TOTAL GAS PROD: 17,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

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

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2062	3	36	9	Y	33					184
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	998	3	19	9	Y	17					201
03	3100	N	3798	-0-	698	698	3767	3	31	9	Y	28					229
04	3000	N	2553	-0-	-447	251	2550	3	3	9	Y	3					232
05	3100	N	3231	-0-	131	382	3224	3	7	9	Y	6					238
06	3139	X	2757	-0-	-382	-0-	2756	3	1	9	Y	1	179	1			60
07	3813	X	2104	-0-	-1709	-0-	2097	3	7	9	Y	6					66
08	3813	X	2165	-0-	-1648	-0-	2165	3			Y	-0-					66
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3012	3	28	9	Y	25					91
*10	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3141	3	1	9	Y	1					92
*11	2760	X	1155	-0-	-1605	-0-	1148	3	7	9	Y	6					98
*12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3227	3	13	9	Y	12					110

TOTAL GAS PROD: 30,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	#	2560	-0-	-44	-0-	31	1	2490	3	Y	35	35	1			9
							39	9									
02	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2451	3	Y	30	28	1			11
							33	9									
03	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-	35	1	2819	3	Y	42	42	1			11
							46	9									
04	2661	R	2661	-0-	-0-	-0-	33	1	2587	3	Y	37	37	1			11
							41	9									
05	3898	R	3898	-0-	-0-	-0-	47	1	3820	3	Y	28	33	1			6
							31	9									
06	4587	R	4587	-0-	-0-	-0-	60	1	4517	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
07	4597	R	4597	-0-	-0-	-0-	61	1	4523	3	Y	12	8	1	4	8	2
							13	9									
08	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	64	1	4068	3	Y	13	5	1	7	8	3
							14	9									
09	4590	#	3284	-0-	-1306	-0-	50	1	3227	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	4743	#	3105	-0-	-1638	-0-	52	1	3047	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	4590	#	3007	-0-	-1583	-0-	51	1	2944	3	Y	11	5	1	7	8	2
							12	9									
12	4588	#	2967	-0-	-1621	-0-	54	1	2906	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	35	1	2309	3	Y	66	60	1			26
							73	9									
02	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	32	1	1951	3	Y	58	41	1			43
							64	9									
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	35	1	2217	3	Y	57	68	1			32
							63	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	3	Y	54	43	1			43
							59	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	64	1	2334	3	Y	14	49	1			8
							15	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	36	1	2165	3	Y	52	44	1			16
							57	9									
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	37	1	2303	3	Y	49	43	1			22
							54	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	37	1	2356	3	Y	51	44	1			29
							56	9									
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	122	1	2183	3	Y	49	43	1			35
							54	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	39	1	2241	3	Y	30	54	1			11
							33	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	38	1	2275	3	Y	32	27	1			16
							35	9									
*12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	39	1	2271	3	Y	33	28	1			21
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 27,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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

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

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

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

BOWIE CREEK (CROSSCUT) 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. 033845
3-S CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 156860 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

3-S CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 158327 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 990 - 994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

3 S CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 172761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1271 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON) 11288 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
STANSBERRY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 183966 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3159 - 3164

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

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-

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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	279	X	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
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	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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: 561 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	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	364	#	207	-0-	-157	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	403	#	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	231	-0-	-947	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	592	-0-	-428	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					55
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					55
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					55
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					55
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					55
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					55
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					55
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					55
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					55
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,649 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	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	822	-0-	-998	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1821	-0-	-9	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1280	-0-	-611	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1072	-0-	-368	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	852	-0-	-1566	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1760	-0-	-658	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*12	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,861 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					21
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					21
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 721 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1685	-0-	-625	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1978	-0-	-242	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1540	-0-	-140	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1701	-0-	-407	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					10
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					10
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					10
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					10
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 293 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 492 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 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	217	N		78	-0-	-139	-0-	78	2			N	-0-					-0-
	02	196	N		124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					-0-
	03	272	N		272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
	04	243	N		243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
	05	124	N		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
	06	270	N		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
	07	248	N		9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					-0-
	08	12	N		12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
	09	34	N		34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
	10	42	N		42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
	11	97	N		97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*	12	98	N		98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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: 336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
O'RYAN OIL AND GAS 617042
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	868	N	632	-0-	-236	-0-	5	1	583	3	N	40					175
							44	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	506	3	N	45					220
							50	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	572	3	N	21	185	1			56
							23	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	5	1	540	3	N	46					102
							51	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	5	1	568	3	N	47					149
							52	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	5	1	546	3	N	45					194
							50	9									
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	5	1	542	3	N	40					234
							44	9									
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	5	1	499	3	N	41	183	1			92
							45	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	5	1	607	3	N	45					137
							50	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	591	3	N	46					183
							51	9									
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	5	1	549	3	N	47					230
							52	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	36	184	1			82

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-201	-0-	5	1	274	3	N	43					107
							47	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	832	3	N	35					142
							39	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	515	3	N	3					145
							3	9									
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	5	1	1	3	N	-0-					145
05	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-					145
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	5	1	275	3	N	50					195
							55	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					195
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	N	11	182	1			24
							12	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	N	29					53
							32	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	392	3	N	17					70
							19	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	5	1	618	3	N	44					114
							48	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	75					189

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

	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	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

	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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	16	1	813	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	14	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	16	1	984	3	N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	15	1	739	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	883	-0-	-202	-0-	16	1	867	3	N	-0-					-0-
06	960	N	752	-0-	-208	-0-	15	1	737	3	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1149	3	N	-0-					-0-
08	868	N	709	-0-	-159	-0-	16	1	693	3	N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	15	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	16	1	1133	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	16	1	1083	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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

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
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROOKS -17- WELL #: 1 RRCID -> 118331 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5887 - 5915

01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	64 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					64
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	#	-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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					199
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					199
03	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					199
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					199
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	38					237
06	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	20	183	1			74
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	20					94
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	6					100
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	948	-0-	-106	-0-	937	2	11	9	N	10	4	8			143
02	952	#	834	-0-	-118	-0-	828	2	6	9	N	5	1	8			147
03	1023	#	903	-0-	-120	-0-	895	2	8	9	N	7	4	8			150
04	930	#	871	-0-	-59	-0-	827	2	44	9	N	40	5	8			185
05	961	#	926	-0-	-35	-0-	871	2	55	9	N	50	171	1	12	8	52
06	930	#	679	-0-	-251	-0-	667	2	12	9	N	11	6	8			57
07	930	#	801	-0-	-129	-0-	786	2	15	9	N	14	6	8			65
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	909	2	24	9	N	22	12	8			75
09	900	#	852	-0-	-48	-0-	837	2	15	9	N	14	5	8			84
10	930	#	857	-0-	-73	-0-	839	2	18	9	N	16	7	8			93
11	900	#	827	-0-	-73	-0-	804	2	23	9	N	21	9	8			105
12	930	#	204	-0-	-726	-0-	198	2	6	9	N	5	3	8			107

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	376	R	376	-0-	-0-	-0-	332	2	44	9	N	40	4	8			206
02	322	R	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	N	25					231
03	372	#	348	-0-	-24	-0-	320	2	28	9	N	25	173	1	4	8	79
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	295	2	34	9	N	31					110
05	372	#	334	-0-	-38	-0-	314	2	20	9	N	18					128
06	360	#	285	-0-	-75	-0-	271	2	14	9	N	13					141
07	372	#	337	-0-	-35	-0-	313	2	24	9	N	22	6	8			157
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	308	2	36	9	N	33					190
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	283	2	17	9	N	15					205
10	341	#	296	-0-	-45	-0-	276	2	20	9	N	18					223
11	330	#	279	-0-	-51	-0-	258	2	21	9	N	19	171	1	4	8	67
12	341	#	293	-0-	-48	-0-	271	2	22	9	N	20					87

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					1
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					1
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					1
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					1
06	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					1
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					1
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					1
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					1
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
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	2232	#	1873	-0-	-359	-0-	1873	3			N	-0-					93
02	1876	#	1875	-0-	-1	-0-	1875	3			N	-0-					93
03	2015	#	1710	-0-	-305	-0-	1710	3			N	-0-					93
04	1950	#	1466	-0-	-484	-0-	1466	3			N	-0-					93
05	2077	#	1597	-0-	-480	-0-	1597	3			N	-0-					93
06	2010	#	1187	-0-	-823	-0-	1187	3			N	-0-					93
07	2077	#	1698	-0-	-379	-0-	1698	3			N	-0-					93
08	1705	#	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					93
09	1560	#	1438	-0-	-122	-0-	1438	3			N	-0-					93
10	1705	#	1454	-0-	-251	-0-	1454	3			N	-0-					93
11	1650	#	1404	-0-	-246	-0-	1403	3	1	9	N	1	1	8			93
12	1705	#	1523	-0-	-182	-0-	1523	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					64
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					64
03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					64
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					64
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					64
06	540	#	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					64
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					64
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					64
09	510	#	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					64
10	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					64
11	540	#	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					64
12	558	#	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					100
02	616	#	614	-0-	-2	-0-	611	3	3	9	N	3					103
03	682	#	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					103
04	630	#	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					103
05	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					103
06	660	#	245	-0-	-415	-0-	245	3			N	-0-					103
07	682	#	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					103
08	651	#	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					103
09	600	#	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					103
10	651	#	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					103
11	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					103
12	651	#	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	R	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					84
02	252	#	169	-0-	-83	-0-	167	2	2	9	N	2					86
03	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					86
04	600	#	246	-0-	-354	-0-	246	2			N	-0-					86
05	620	#	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-					86
06	600	#	67	-0-	-533	-0-	67	2			N	-0-					86
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	792	2	18	9	N	16					102
08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					102
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					112
10	744	#	432	-0-	-312	-0-	419	2	13	9	N	12					124
11	720	#	409	-0-	-311	-0-	400	2	9	9	N	8					132
12	744	#	430	-0-	-314	-0-	419	2	11	9	N	10					142

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE //CONT.// 426299
WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					153
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					153
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					153
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					145
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					147
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	318	2	4	9	N	4					151
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	N	3					154
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5					159
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					161
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					162
08	465	#	382	-0-	-83	-0-	381	2	1	9	N	1					163
09	450	#	370	-0-	-80	-0-	368	2	2	9	N	2					165
10	527	#	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					165
11	510	#	374	-0-	-136	-0-	372	2	2	9	N	2					167
12	527	#	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 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	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					5
02	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	N	97	7	1			95
03	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1904	2	56	9	N	51					146
04	2130	#	1682	-0-	-448	-0-	1681	2	1	9	N	1					147
05	2201	#	1645	-0-	-556	-0-	1645	2			N	-0-	71	1			76
06	2130	#	1615	-0-	-515	-0-	1607	2	8	9	N	7					83
07	2139	#	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					83
08	1953	#	1603	-0-	-350	-0-	1603	2			N	-0-					83
09	1680	#	1425	-0-	-255	-0-	1425	2			N	-0-					83
10	1674	#	1461	-0-	-213	-0-	1461	2			N	-0-					83
11	1620	#	1408	-0-	-212	-0-	1407	2	1	9	N	1	11	1			73
12	1643	#	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

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	1426	#	1301	-0-	-125	-0-		16 1 17 9	1268	3	N	15					90
02	1288	#	1111	-0-	-177	-0-		14 1 12 9	1085	3	N	11					101
03	1457	#	1144	-0-	-313	-0-		16 1 10 9	1118	3	N	9					110
04	1380	#	1031	-0-	-349	-0-		15 1 11 9	1005	3	N	10					120
05	1302	#	718	-0-	-584	-0-		16 1 11 9	691	3	N	10					130
06	1260	#	854	-0-	-406	-0-		15 1 7 9	832	3	N	6					136
07	1240	#	547	-0-	-693	-0-		16 1 7 9	524	3	N	6					142
08	1147	#	1062	-0-	-85	-0-		16 1 11 9	1035	3	N	10					152
09	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-		15 1 10 9	1112	3	N	9					161
10	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-		16 1 2 9	1323	3	N	2					163
11	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-		15 1 2 9	1332	3	N	2					165
*12	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	1341	3	N	15	152	1			28

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

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	#	1008	-0-	-15	-0-		16 1 4 9	988	3	N	4					80
02	924	#	884	-0-	-40	-0-		14 1 4 9	866	3	N	4					84
03	1147	#	961	-0-	-186	-0-		16 1 4 9	941	3	N	4					88
04	990	#	857	-0-	-133	-0-		15 1 6 9	836	3	N	5					93
05	1023	#	912	-0-	-111	-0-		16 1 6 9	890	3	N	5					98
06	990	#	813	-0-	-177	-0-		15 1 4 9	794	3	N	4					102
07	992	#	959	-0-	-33	-0-		16 1 6 9	937	3	N	5					107
08	995	R	995	-0-	-0-	-0-		16 1 3 9	976	3	N	3					110
09	930	R	930	-0-	-0-	-0-		15 1 4 9	911	3	N	4					114
10	985	R	985	-0-	-0-	-0-		16 1 1 9	968	3	N	1					115
11	960	#	951	-0-	-9	-0-		15 1 4 9	932	3	N	4					119
12	992	#	991	-0-	-1	-0-		16 1 13 9	962	3	N	12	37	1			94

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 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	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					54
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	312	2			Y	-0-					54
03	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					54
04	360	#	306	-0-	-54	-0-	306	2			Y	-0-					54
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					54
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					54
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					54
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					54
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					54
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					54
11	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					54
*12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FDL OPERATING, LLC 263924
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 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	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-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
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	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4019	-0-	-91	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4245	-0-	-95	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3912	-0-	-288	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3409	-0-	-701	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3586	-0-	-661	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	4712 X	3888	-0-	-824	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
02	3724 X	2763	-0-	-961	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
03	4123 X	2633	-0-	-1490	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
04	3990 X	3104	-0-	-886	-0-	3104	3		N	-0-			-0-
05	3875 X	2844	-0-	-1031	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
06	3750 X	3112	-0-	-638	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
07	3193 X	2321	-0-	-872	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
08	3193 X	1476	-0-	-1717	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
09	3120 X	397	-0-	-2723	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	3224 X	525	-0-	-2699	-0-	525	3		N	-0-			-0-
11	3120 X	106	-0-	-3014	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	2325 X	298	-0-	-2027	-0-	298	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3124	-0-	-536	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2792	-0-	-868	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2454	-0-	-832	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199935		83322	-0-	-116613 B	-0-	83322	3			N	-0-					-0-
02	60994		76237	-0-	15243 B	15243	76237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15243																	
03	52914		82943	-0-	30029 B	45272	82943	3			N	-0-					-0-
04	51206		82090	-0-	30884 B	76156	82090	3			N	-0-					-0-
05	63892		87229	-0-	23337 B	99493	87229	3			N	-0-					-0-
06	61831		81688	-0-	19857 B	119350	81688	3			N	-0-					-0-
07	63892		85992	-0-	22100 B	141450	85992	3			N	-0-					-0-
08	62436		88546	-0-	26110 B	167560	88546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 167560																	
09	81900		85461	-0-	3561 B	171121	85461	3			N	-0-					-0-
10	84630		77111	-0-	-7519 B	163602	77111	3			N	-0-					-0-
11	81900		81634	-0-	-266 B	163336	81634	3			N	-0-					-0-
12	87110		90321	-0-	3211 B	166547	90321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41883	N	41883	-0-	-0- B	-0-	41883	3			N	-0-					-0-
02	34924	N	34924	-0-	-0- B	-0-	34924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43591	N	43591	-0-	-0- B	-0-	43591	3			N	-0-					-0-
04	42043	N	42043	-0-	-0- B	-0-	42043	3			N	-0-					-0-
05	41972	N	41972	-0-	-0- B	-0-	41972	3			N	-0-					-0-
06	39933	N	39933	-0-	-0- B	-0-	39933	3			N	-0-					-0-
07	42846	N	42846	-0-	-0- B	-0-	42846	3			N	-0-					-0-
08	39670	N	39670	-0-	-0- B	-0-	39670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42232	N	42232	-0-	-0- B	-0-	42232	3			N	-0-					-0-
10	43440	N	43440	-0-	-0- B	-0-	43440	3			N	-0-					-0-
11	39289	N	39289	-0-	-0- B	-0-	39289	3			N	-0-					-0-
12	42811	N	40312	-0-	-2499 B	-0-	40312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FDL OPERATING, LLC 263924
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	22305	-0-	22305 B	22305	22305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		22305														
03	45009	22704	-0-	-22305 B	-0-	22704	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	2					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	33770	-0-	33770 B	33772	33770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		33772														
03	62028	28256	-0-	-33772 B	-0-	28256	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	1932	-0-	1932 B	1932	1932	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1932														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1932					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1932					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1932					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1932					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,958 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	20513 R	44968	-0-	24455 B	-0-	44968	3			N	-0-					-0-
02	40404 #	19784	-0-	-20620 B	-20620	19784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-20620														
03	36363 N	40083	-0-	3720 B	-16900	40083	3			N	-0-					-0-
04	21318 N	38218	-0-	16900 B	-0-	38218	3			N	-0-					-0-
05	38218 N	38218	-0-	-0- B	-0-	38218	1			N	-0-					-0-
06	38790 N	38353	-0-	-437 B	-0-	38353	3			N	-0-					-0-
07	39494 N	38353	-0-	-1141 B	-0-	38353	3			N	-0-					-0-
08	36758 N	36758	-0-	-0- B	-0-	36758	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	38340 N	36977	-0-	-1363 B	-0-	36970	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	40181 N	40181	-0-	-0- B	-0-	40178	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	38486 N	38486	-0-	-0- B	-0-	38486	3			N	-0-					-0-
*12	40580 N	40580	-0-	-0- B	-0-	40580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	3983	N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
02	3713	N	3713	-0-	-0- B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3677	N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220 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: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE, M.H. STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 146613 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 14415 PERF.13360 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	51369	N	51369	-0-	-0- B	-0-	51369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42517	R	42517	-0-	-0- B	-0-	42517	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	48484	N	-0-	-0-	-48484 B	-0-					N	-0-					-0-
06	41160	N	-0-	-0-	-41160 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	42	42	8			-0-
10	21733	N	21733	-0-	-0- B	-0-	21731	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	15999	N	15999	-0-	-0- B	-0-	15999	3			N	-0-					-0-
*12	12258	N	12258	-0-	-0- B	-0-	12258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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	18483	N	18483	-0-	-0-	B	-0-	18483	3			N	-0-			-0-
02	17444	N	11790	-0-	-5654	B	-0-	11790	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	17980	N	17469	-0-	-511	B	-0-	17469	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	13051	N	-0-	-0-	-13051	B	-0-					N	-0-			-0-
06	16920	N	-0-	-0-	-16920	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: 47,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	434	1	1598	3	N	-0-			4
02	1904	N	1702	-0-	-202	B	-0-	260	1	1442	3	N	-0-			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2108	N	1869	-0-	-239	B	-0-	263	1	1606	3	N	-0-			4
04	1980	N	1882	-0-	-98	B	-0-	335	1	1547	3	N	-0-			4
05	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	380	1	1546	3	N	-0-			4
06	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1564	3	N	-0-			4
07	1953	N	1658	-0-	-295	B	-0-	1658	3			N	-0-			4
08	1922	N	1650	-0-	-272	B	-0-	1650	3			N	-0-			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	340	1	1561	3	N	-0-			4
10	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	359	1	1662	3	N	-0-			4
11	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	414	1	1496	3	N	-0-			4
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 20,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	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-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8461	N	8461	-0-	-0- B	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
02	7564	N	7564	-0-	-0- B	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7769	N	7769	-0-	-0- B	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
04	6900	N	6276	-0-	-624 B	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	7130	N	6097	-0-	-1033 B	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
06	6900	N	5380	-0-	-1520 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
07	6479	N	5821	-0-	-658 B	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
08	6532	N	6532	-0-	-0- B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6238	N	6238	-0-	-0- B	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
10	5828	N	5773	-0-	-55 B	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	8932	N	8932	-0-	-0- B	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
*12	8714	N	8714	-0-	-0- B	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40699	N	40699	-0-	-0- B	-0-	40699	2			N	-0-					-0-
02	39928	N	39726	-0-	-202 B	-0-	39726	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42406	N	42406	-0-	-0- B	-0-	42406	2			N	-0-					-0-
04	41351	N	41351	-0-	-0- B	-0-	41351	2			N	-0-					-0-
05	43989	N	41194	-0-	-2795 B	-0-	41194	2			N	-0-					-0-
06	41040	N	32825	-0-	-8215 B	-0-	32825	2			N	-0-					-0-
07	42718	N	41940	-0-	-778 B	-0-	41940	2			N	-0-					-0-
08	41833	N	41833	-0-	-0- B	-0-	41833	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37584	N	37584	-0-	-0- B	-0-	37584	2			N	-0-					-0-
10	41943	N	35556	-0-	-6387 B	-0-	35556	2			N	-0-					-0-
11	41565	N	41565	-0-	-0- B	-0-	41565	2			N	-0-					-0-
*12	42120	N	42120	-0-	-0- B	-0-	42120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	27010	N	27010	-0-	-0- B	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
02	25954	N	25954	-0-	-0- B	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27704	N	27704	-0-	-0- B	-0-	27697	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	26669	N	26669	-0-	-0- B	-0-	26669	2			N	-0-					-0-
05	27900	N	27900	-0-	-0- B	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
06	26310	N	25700	-0-	-610 B	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
07	27187	N	25500	-0-	-1687 B	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
08	27187	N	25732	-0-	-1455 B	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25710	N	24816	-0-	-894 B	-0-	24816	2			N	-0-					-0-
10	25513	N	24479	-0-	-1034 B	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
11	24900	N	23180	-0-	-1720 B	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
12	25637	N	25208	-0-	-429 B	-0-	25208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5114	N	5114	-0-	-0- B	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
02	4464	N	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4789	N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4680	N	4594	-0-	-86 B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	4872	N	4872	-0-	-0- B	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4620	N	4499	-0-	-121 B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
07	4956	N	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	4836	N	4830	-0-	-6 B	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4668	N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	4836	N	4699	-0-	-137 B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
11	4733	N	4733	-0-	-0- B	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*12	4882	N	4882	-0-	-0- B	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 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	5973	N	5973	-0-	-0- B	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	5198	N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5208	N	4295	-0-	-913 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	1998	-0-	-3042 B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	5208	N	3564	-0-	-1644 B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	5464	N	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5488	N	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
08	5055	N	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5040	N	5030	-0-	-10 B	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5208	N	4294	-0-	-914 B	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
11	4890	N	4685	-0-	-205 B	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*12	5359	N	5359	-0-	-0- B	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22189	N	22189	-0-	-0- B	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
02	20048	N	20023	-0-	-25 B	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22252	N	22252	-0-	-0- B	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
04	21670	N	21670	-0-	-0- B	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
05	22392	N	22392	-0-	-0- B	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
06	21756	N	21756	-0-	-0- B	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
07	22540	N	22540	-0-	-0- B	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
08	22418	N	22418	-0-	-0- B	-0-	22418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21521	N	21521	-0-	-0- B	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
10	22196	N	21847	-0-	-349 B	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
11	21480	N	21168	-0-	-312 B	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
12	22196	N	21915	-0-	-281 B	-0-	21915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22178	N	22178	-0-	-0- B	-0-	22178	2			N	-0-					-0-
02	20468	N	20434	-0-	-34 B	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21136	N	21136	-0-	-0- B	-0-	21136	2			N	-0-					-0-
04	21450	N	19817	-0-	-1633 B	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
05	22630	N	22022	-0-	-608 B	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
06	20460	N	17929	-0-	-2531 B	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
07	21608	N	21608	-0-	-0- B	-0-	21608	2			N	-0-					-0-
08	22010	N	21431	-0-	-579 B	-0-	21431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19924	N	19924	-0-	-0- B	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
10	21607	N	19864	-0-	-1743 B	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
11	20730	N	19137	-0-	-1593 B	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
12	20584	N	20252	-0-	-332 B	-0-	20252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2687	N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2544	-0-	-6 B	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2628	-0-	-7 B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2586	-0-	-49 B	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2582	-0-	-53 B	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2562	-0-	-73 B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	14152	N	14152	-0-	-0- B	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
02	12520	N	12520	-0-	-0- B	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12586	N	12559	-0-	-27 B	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
04	12720	N	10128	-0-	-2592 B	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	15479	N	15479	-0-	-0- B	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	13829	N	13829	-0-	-0- B	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14483	N	14483	-0-	-0- B	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	13888	N	13888	-0-	-0- B	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13604	N	13604	-0-	-0- B	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	13144	N	13078	-0-	-66 B	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	12720	N	12188	-0-	-532 B	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
*12	13601	N	13601	-0-	-0- B	-0-	13601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,509 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	7926	N	7926	-0-	-0- B	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
02	7000	N	6984	-0-	-16 B	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7871	N	7871	-0-	-0- B	-0-	7869	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7500	N	7492	-0-	-8 B	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	8035	N	8035	-0-	-0- B	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
06	7654	N	7654	-0-	-0- B	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
07	7929	N	7929	-0-	-0- B	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
08	7750	N	7675	-0-	-75 B	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7500	N	7468	-0-	-32 B	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	7931	N	7931	-0-	-0- B	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
11	7459	N	7459	-0-	-0- B	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
*12	8161	N	8161	-0-	-0- B	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1809	-0-	-361 B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2043	-0-	-3 B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1795	-0-	-125 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*12	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16978	N	16978	-0-	-0-	B	-0-	16978	3			N	-0-					-0-
02	12912	N	12912	-0-	-0-	B	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15875	N	15875	-0-	-0-	B	-0-	15875	3			N	-0-					-0-
04	12623	N	12623	-0-	-0-	B	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
05	18334	N	18334	-0-	-0-	B	-0-	18334	3			N	-0-					-0-
06	15580	N	15580	-0-	-0-	B	-0-	15580	3			N	-0-					-0-
07	16159	N	16159	-0-	-0-	B	-0-	16159	3			N	-0-					-0-
08	16158	N	16158	-0-	-0-	B	-0-	16158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14627	N	14627	-0-	-0-	B	-0-	14627	3			N	-0-					-0-
10	16330	N	16330	-0-	-0-	B	-0-	16330	3			N	-0-					-0-
11	15450	N	15127	-0-	-323	B	-0-	15127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6517	N	6517	-0-	-0-	B	-0-	6517	2			N	-0-					6
02	4066	N	4066	-0-	-0-	B	-0-	4066	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3410	N	1357	-0-	-2053	B	-0-	1353	2	4	9	N	4	4	8			6
04	6300	N	2294	-0-	-4006	B	-0-	2294	2			N	-0-					6
05	4495	N	3049	-0-	-1446	B	-0-	3049	2			N	-0-					6
06	5479	N	5479	-0-	-0-	B	-0-	5475	2	4	9	N	4	4	8			6
07	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	2603	2	6	9	N	5	5	8			6
08	3038	N	2362	-0-	-676	B	-0-	2362	2			N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5490	N	1754	-0-	-3736	B	-0-	1754	2			N	-0-					6
10	2604	N	580	-0-	-2024	B	-0-	580	2			N	-0-					6
11	2280	N	598	-0-	-1682	B	-0-	598	2			N	-0-					6
12	1798	N	930	-0-	-868	B	-0-	922	2	8	9	N	7	7	8			6

TOTAL GAS PROD: 31,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23757	N	23757	-0-	-0-	B	-0-	23757	3			N	-0-					-0-
02	21273	N	21273	-0-	-0-	B	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	23264	N	23264	-0-	-0-	B	-0-	23264	3			N	-0-					-0-
04	22591	N	22591	-0-	-0-	B	-0-	22591	3			N	-0-					-0-
05	23220	N	23220	-0-	-0-	B	-0-	23220	3			N	-0-					-0-
06	21806	N	21806	-0-	-0-	B	-0-	21806	3			N	-0-					-0-
07	23048	N	23048	-0-	-0-	B	-0-	23048	3			N	-0-					-0-
08	22696	N	22696	-0-	-0-	B	-0-	22696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	21775	N	21775	-0-	-0-	B	-0-	21775	3			N	-0-					-0-
10	22405	N	22405	-0-	-0-	B	-0-	22405	3			N	-0-					-0-
11	21480	N	20738	-0-	-742	B	-0-	20738	3			N	-0-					-0-
12	22196	N	22137	-0-	-59	B	-0-	22137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	45229		17632	-0-	-27597 B	-43283	17632	3			N	-0-					-0-
02	36596		12598	-0-	-23998 B	-67281	12598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-67281														
03	21452	#	6364	-0-	-15088 B	-82369	6364	3			N	-0-					-0-
04	10410	#	16385	-0-	5975 B	-76394	16385	3			N	-0-					-0-
05	13950	N	14519	-0-	569 B	-75825	14519	3			N	-0-					-0-
06	6150	N	13579	-0-	7429 B	-68396	13579	3			N	-0-					-0-
07	16926	N	11404	-0-	-5522 B	-68396	11404	3			N	-0-					-0-
08	14508	N	12381	-0-	-2127 B	-68396	12381	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15088		CANCELLED UNDERAGE ->	-53308											
09	13590	N	15068	-0-	1478 B	-13610	15068	3			N	-0-					-0-
10	11408	N	15110	-0-	3702 B	-9908	15110	3			N	-0-					-0-
11	11970	N	12596	-0-	626 B	-9282	12596	3			N	-0-					-0-
12	15562	N	14387	-0-	-1175 B	-9282	14387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

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-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

01	34069	N	39856	-0-	5787 B	-14485	39856	3			N	-0-					-0-
02	49476	N	53972	-0-	4496 B	-9989	53972	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-9989											
03	50517	N	50517	-0-	-0-	B	-0-	50517	3			N	-0-					-0-
04	48270	N	48270	-0-	-0-	B	-0-	48270	3			N	-0-					-0-
05	59549	N	59549	-0-	-0-	B	-0-	59549	3			N	-0-					-0-
06	57665	N	57665	-0-	-0-	B	-0-	57665	3			N	-0-					-0-
07	59294	N	59294	-0-	-0-	B	-0-	59294	3			N	-0-					-0-
08	63605	N	63605	-0-	-0-	B	-0-	63605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	59560	N	59560	-0-	-0-	B	-0-	59560	3			N	-0-					-0-
10	59662	N	59662	-0-	-0-	B	-0-	59662	3			N	-0-					-0-
11	54090	N	51796	-0-	-2294	B	-0-	51796	3			N	-0-					-0-
*12	59609	N	59609	-0-	-0-	B	-0-	59609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 663,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	58001	#	43124	-0-	-14877 B	-57807	43124	3			N	-0-					-0-
02	51324	#	52328	-0-	1004 B	-56803	52328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56803																	
03	43121	N	55457	-0-	12336 B	-44467	55457	3			N	-0-					-0-
04	41730	N	57186	-0-	15456 B	-29011	57186	3			N	-0-					-0-
05	57939	N	59571	-0-	1632 B	-27379	59571	3			N	-0-					-0-
06	53670	N	54229	-0-	559 B	-26820	54229	3			N	-0-					-0-
07	59086	#	58669	-0-	-417 B	-27237	58669	3			N	-0-					-0-
08	59582	#	58567	-0-	-1015 B	-28252	58567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1432 CANCELLED UNDERAGE -> -26820																	
09	57660	#	55022	-0-	-2638 B	-4070	55022	3			N	-0-					-0-
10	59582	#	56620	-0-	-2962 B	-7032	56620	3			N	-0-					-0-
11	56790	#	46632	-0-	-10158 B	-17190	46632	3			N	-0-					-0-
12	58683	#	55687	-0-	-2996 B	-20186	55687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,092 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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48298	#	33175	-0-	-15123 B	-47531	33175	3			N	-0-					-0-
02	43064	#	45734	-0-	2670 B	-44861	45734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44861																	
03	33170	N	49418	-0-	16248 B	-28613	49418	3			N	-0-					-0-
04	32100	N	48031	-0-	15931 B	-12682	48031	3			N	-0-					-0-
05	48298	N	60048	-0-	11750 B	-932	60048	3			N	-0-					-0-
06	59693	N	60625	-0-	932 B	-0-	60625	3			N	-0-					-0-
07	59259	N	59259	-0-	-0- B	-0-	59259	3			N	-0-					-0-
08	57149	N	57149	-0-	-0- B	-0-	57149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	52995	N	52995	-0-	-0- B	-0-	52995	3			N	-0-					-0-
10	54409	N	54409	-0-	-0- B	-0-	54409	3			N	-0-					-0-
11	49511	N	49511	-0-	-0- B	-0-	49511	3			N	-0-					-0-
*12	57180	N	57180	-0-	-0- B	-0-	57180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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- 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-

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

01	7220 N	7220	-0-	-0- B	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
02	3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
05	5695 N	5695	-0-	-0- B	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	6098 N	6098	-0-	-0- B	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
07	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	1807	-0-	-704 B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	3673 N	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*12	3690 N	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

01	3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	4361 N	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
04	4761 N	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	4836 N	4627	-0-	-209 B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
06	4650 N	4223	-0-	-427 B	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
07	4929 N	2548	-0-	-2381 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	4619 N	3497	-0-	-1122 B	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4230 N	3988	-0-	-242 B	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
10	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*12	4195 N	4195	-0-	-0- B	-0-	4195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	822	-0-	-356 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	690	-0-	-450 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	638	-0-	-385 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	810	N	667	-0-	-143 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4761	N	4761	-0-	-0- B	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	4273	N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	4496	-0-	-123 B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
04	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
05	4842	N	4842	-0-	-0- B	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4350	N	4344	-0-	-6 B	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
07	5022	N	4842	-0-	-180 B	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
08	4836	N	4694	-0-	-142 B	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4350	N	3903	-0-	-447 B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
10	4836	N	3832	-0-	-1004 B	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
11	4530	N	2975	-0-	-1555 B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3624	-0-	-406 B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68014	#	56338	-0-	-11676 B	-29138	56338	3			N	-0-					-0-
02	60844	#	62886	-0-	2042 B	-27096	62886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27096																	
03	56327		66318	-0-	9991 B	-17105	66318	3			N	-0-					-0-
04	54510	N	64330	-0-	9820 B	-7285	64330	3			N	-0-					-0-
05	68014	N	65423	-0-	-2591 B	-7285	65423	3			N	-0-					-0-
06	65820		56995	-0-	-8825 B	-16110	56995	3			N	-0-					-0-
07	68014		65169	-0-	-2845 B	-18955	65169	3			N	-0-					-0-
08	66464		67354	-0-	890 B	-18065	67354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11670 CANCELLED UNDERAGE -> -6395																	
09	64320	#	59077	-0-	-5243 B	-16913	59077	3			N	-0-					-0-
10	65410	#	56503	-0-	-8907 B	-25820	56503	3			N	-0-					-0-
11	65190	#	51639	-0-	-13551 B	-39371	51639	3			N	-0-					-0-
12	67363	#	67388	-0-	25 B	-39346	67388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739,420 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	18801	N	18801	-0-	-0- B	-0-	18801	3			N	-0-					-0-
02	17290	N	17290	-0-	-0- B	-0-	17290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18600	N	17549	-0-	-1051 B	-0-	17549	3			N	-0-					-0-
04	18715	N	18715	-0-	-0- B	-0-	18715	3			N	-0-					-0-
05	19158	N	18965	-0-	-193 B	-0-	18965	3			N	-0-					-0-
06	16980	N	16218	-0-	-762 B	-0-	16218	3			N	-0-					-0-
07	19344	N	18903	-0-	-441 B	-0-	18903	3			N	-0-					-0-
08	18972	N	18613	-0-	-359 B	-0-	18613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17983	N	17983	-0-	-0- B	-0-	17983	3			N	-0-					-0-
10	18910	N	18620	-0-	-290 B	-0-	18620	3			N	-0-					-0-
11	18000	N	16135	-0-	-1865 B	-0-	16135	3			N	-0-					-0-
*12	19968	N	19968	-0-	-0- B	-0-	19968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	32806	N	32806	-0-	-0-	B	-0-	32806	3			N	-0-					-0-
02	34181	N	34181	-0-	-0-	B	-0-	34181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37345	N	37345	-0-	-0-	B	-0-	37345	3			N	-0-					-0-
04	35994	N	35994	-0-	-0-	B	-0-	35994	3			N	-0-					-0-
05	37212	N	37212	-0-	-0-	B	-0-	37212	3			N	-0-					-0-
06	35116	N	35116	-0-	-0-	B	-0-	35116	3			N	-0-					-0-
07	37529	N	37529	-0-	-0-	B	-0-	37529	3			N	-0-					-0-
08	37064	N	37064	-0-	-0-	B	-0-	37064	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	34956	N	34956	-0-	-0-	B	-0-	34956	3			N	-0-					-0-
10	35773	N	35773	-0-	-0-	B	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
11	31710	N	30594	-0-	-1116	B	-0-	30594	3			N	-0-					-0-
*12	34322	N	34322	-0-	-0-	B	-0-	34322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	6081	N	6081	-0-	-0-	B	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
02	4774	N	4774	-0-	-0-	B	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5941	N	5941	-0-	-0-	B	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
04	5448	N	5448	-0-	-0-	B	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
05	5174	N	5174	-0-	-0-	B	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
06	4435	N	4435	-0-	-0-	B	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
07	4626	N	4626	-0-	-0-	B	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
08	3997	N	3997	-0-	-0-	B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4235	N	4235	-0-	-0-	B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
10	4538	N	4538	-0-	-0-	B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
11	3946	N	3946	-0-	-0-	B	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*12	5811	N	5811	-0-	-0-	B	-0-	5811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	N	13846	-0-	-42 B	-0-	13846	3			N	-0-					-0-
02	12404	N	5251	-0-	-7153 B	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13857	N	8699	-0-	-5158 B	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
04	13410	N	7935	-0-	-5475 B	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
05	16204	N	16204	-0-	-0- B	-0-	16204	3			N	-0-					-0-
06	16028	N	16028	-0-	-0- B	-0-	16028	3			N	-0-					-0-
07	17168	N	17168	-0-	-0- B	-0-	17168	3			N	-0-					-0-
08	17205	N	17205	-0-	-0- B	-0-	17205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16529	N	16529	-0-	-0- B	-0-	16529	3			N	-0-					-0-
10	17417	N	17417	-0-	-0- B	-0-	17417	3			N	-0-					-0-
11	13521	N	13521	-0-	-0- B	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
12	13888	N	13194	-0-	-694 B	-0-	13194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,997 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	N	16901	-0-	-2102 B	-0-	16901	3			N	-0-					-0-
02	19908	N	19241	-0-	-667 B	-0-	19241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21141	N	21141	-0-	-0- B	-0-	21141	3			N	-0-					-0-
04	20070	N	20070	-0-	-0- B	-0-	20070	3			N	-0-					-0-
05	21297	N	20649	-0-	-648 B	-0-	20649	3			N	-0-					-0-
06	20460	N	18848	-0-	-1612 B	-0-	18848	3			N	-0-					-0-
07	20739	N	20445	-0-	-294 B	-0-	20445	3			N	-0-					-0-
08	20646	N	20131	-0-	-515 B	-0-	20131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19449	N	19449	-0-	-0- B	-0-	19449	3			N	-0-					-0-
10	20460	N	20309	-0-	-151 B	-0-	20309	3			N	-0-					-0-
11	19470	N	18617	-0-	-853 B	-0-	18617	3			N	-0-					-0-
*12	20548	N	20548	-0-	-0- B	-0-	20548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,349 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46562	#	41042	-0-	-5520 B	-25245	41042	3			N	-0-					-0-
02	42056	#	41993	-0-	-63 B	-25308	41993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25308																	
03	41044	N	44999	-0-	3955 B	-21353	44999	3			N	-0-					-0-
04	39720	N	44250	-0-	4530 B	-16823	44250	3			N	-0-					-0-
05	46500	N	45877	-0-	-623 B	-16823	45877	3			N	-0-					-0-
06	43560	N	42226	-0-	-1334 B	-16823	42226	3			N	-0-					-0-
07	45725	N	46200	-0-	475 B	-16348	46200	3			N	-0-					-0-
08	45880	N	45890	-0-	10 B	-16338	45890	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -16338																	
09	43135	N	43135	-0-	-0- B	-0-	43135	3			N	-0-					-0-
10	46190	N	44258	-0-	-1932 B	-0-	44258	3			N	-0-					-0-
11	44400	N	39605	-0-	-4795 B	-0-	39605	3			N	-0-					-0-
12	44578	N	44258	-0-	-320 B	-0-	44258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	28123	N	29519	-0-	1396 B	-0-	29519	3			N	-0-					-0-
02	23616	N	23616	-0-	-0- B	-0-	23616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27249	N	25576	-0-	-1673 B	-0-	25576	3			N	-0-					-0-
04	26370	N	25677	-0-	-693 B	-0-	25677	3			N	-0-					-0-
05	26133	N	25945	-0-	-188 B	-0-	25945	3			N	-0-					-0-
06	24750	N	24509	-0-	-241 B	-0-	24509	3			N	-0-					-0-
07	26536	N	26412	-0-	-124 B	-0-	26412	3			N	-0-					-0-
08	25947	N	25532	-0-	-415 B	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24510	N	22648	-0-	-1862 B	-0-	22648	3			N	-0-					-0-
10	26412	N	24249	-0-	-2163 B	-0-	24249	3			N	-0-					-0-
11	24720	N	21760	-0-	-2960 B	-0-	21760	3			N	-0-					-0-
*12	24214	N	24214	-0-	-0- B	-0-	24214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,657 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	22847	N	19627	-0-	-3220 B	-0-	19627	3			N	-0-					-0-
02	19957	N	19957	-0-	-0- B	-0-	19957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21226	N	21226	-0-	-0- B	-0-	21226	3			N	-0-					-0-
04	22164	N	22164	-0-	-0- B	-0-	22164	3			N	-0-					-0-
05	22103	N	21988	-0-	-115 B	-0-	21988	3			N	-0-					-0-
06	20550	N	20018	-0-	-532 B	-0-	20018	3			N	-0-					-0-
07	22909	N	21025	-0-	-1884 B	-0-	21025	3			N	-0-					-0-
08	21979	N	20605	-0-	-1374 B	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20010	N	19335	-0-	-675 B	-0-	19335	3			N	-0-					-0-
10	21018	N	19779	-0-	-1239 B	-0-	19779	3			N	-0-					-0-
11	19950	N	19228	-0-	-722 B	-0-	19228	3			N	-0-					-0-
*12	20058	N	20058	-0-	-0- B	-0-	20058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,010 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	7745	N	7745	-0-	-0- B	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
02	6569	N	6569	-0-	-0- B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7750	N	7551	-0-	-199 B	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
04	7500	N	6954	-0-	-546 B	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
05	8011	N	8011	-0-	-0- B	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
06	7564	N	7564	-0-	-0- B	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
07	8049	N	8049	-0-	-0- B	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
08	7998	N	7766	-0-	-232 B	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7560	N	6821	-0-	-739 B	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10	8060	N	6959	-0-	-1101 B	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
11	7530	N	6476	-0-	-1054 B	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
12	7037	N	6950	-0-	-87 B	-0-	6950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

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	22230	N	22230	-0-		-0-	B	-0-	22230	3			N	-0-					-0-
02	19818	N	19818	-0-		-0-	B	-0-	19818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	23187	N	23187	-0-		-0-	B	-0-	23187	3			N	-0-					-0-
04	22112	N	22112	-0-		-0-	B	-0-	22112	3			N	-0-					-0-
05	22187	N	22187	-0-		-0-	B	-0-	22187	3			N	-0-					-0-
06	22440	N	19955	-0-		-2485	B	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
07	22847	N	20843	-0-		-2004	B	-0-	20843	3			N	-0-					-0-
08	22196	N	19372	-0-		-2824	B	-0-	19372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	19950	N	19116	-0-		-834	B	-0-	19116	3			N	-0-					-0-
10	20832	N	19728	-0-		-1104	B	-0-	19728	3			N	-0-					-0-
11	18750	N	17361	-0-		-1389	B	-0-	17361	3			N	-0-					-0-
*12	21141	N	21141	-0-		-0-	B	-0-	21141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,050 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	N	11553	-0-		-2273	B	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
02	14282	N	14282	-0-		-0-	B	-0-	14282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14507	N	14507	-0-		-0-	B	-0-	14507	3			N	-0-					-0-
04	15198	N	15198	-0-		-0-	B	-0-	15198	3			N	-0-					-0-
05	15158	N	15158	-0-		-0-	B	-0-	15158	3			N	-0-					-0-
06	14040	N	12776	-0-		-1264	B	-0-	12776	3			N	-0-					-0-
07	15384	N	15384	-0-		-0-	B	-0-	15384	3			N	-0-					-0-
08	15066	N	13783	-0-		-1283	B	-0-	13783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	13464	N	13464	-0-		-0-	B	-0-	13464	3			N	-0-					-0-
10	15066	N	14062	-0-		-1004	B	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
11	13350	N	11657	-0-		-1693	B	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
12	13919	N	13726	-0-		-193	B	-0-	13726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,550 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15249	N	15249	-0-		-0-	B	-0-	15249	3			N	-0-					-0-
02	14448	N	14199	-0-		-249	B	-0-	14199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	15436	N	15436	-0-		-0-	B	-0-	15436	3			N	-0-					-0-
04	19791	N	19791	-0-		-0-	B	-0-	19791	3			N	-0-					-0-
05	18663	N	18663	-0-		-0-	B	-0-	18663	3			N	-0-					-0-
06	16719	N	16719	-0-		-0-	B	-0-	16719	3			N	-0-					-0-
07	20243	N	17549	-0-		-2694	B	-0-	17549	3			N	-0-					-0-
08	18662	N	17439	-0-		-1223	B	-0-	17439	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	16710	N	13952	-0-		-2758	B	-0-	13952	3			N	-0-					-0-
10	17546	N	14020	-0-		-3526	B	-0-	14020	3			N	-0-					-0-
11	16890	N	11207	-0-		-5683	B	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
*12	16052	N	16052	-0-		-0-	B	-0-	16052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	34534	#	28672	-0-	-5862 B	-37768	28672	3			N	-0-					-0-
02	26572	#	32203	-0-	5631 B	-32137	32203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32137																	
03	28675	N	30733	-0-	2058 B	-30079	30733	3			N	-0-					-0-
04	27750	N	31970	-0-	4220 B	-25859	31970	3			N	-0-					-0-
05	34720	N	32055	-0-	-2665 B	-25859	32055	3			N	-0-					-0-
06	29730	N	26457	-0-	-3273 B	-25859	26457	3			N	-0-					-0-
07	33046	N	35164	-0-	2118 B	-23741	35164	3			N	-0-					-0-
08	32054	N	31216	-0-	-838 B	-23741	31216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -23741																	
09	29347	N	29347	-0-	-0- B	-0-	29347	3			N	-0-					-0-
10	34720	N	30567	-0-	-4153 B	-0-	30567	3			N	-0-					-0-
11	30210	N	26933	-0-	-3277 B	-0-	26933	3			N	-0-					-0-
12	30318	N	29754	-0-	-564 B	-0-	29754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7117	-0-	-2095	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10182	-0-	-17	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	7801	-0-	-2398	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8913	-0-	-1286	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8648	-0-	-1222	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8372	-0-	-1827	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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 GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564					N	-0-					-0-

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	3701	-0-	3701	3701	3701	3			N	-0-					-0-
08	5563	X	1862	-0-	-3701	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
*12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4893	-0-	4893	4893	1045	1	3848	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		4013	-0-	4013	8906	613	1	3400	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		4395	-0-	4395	13301	618	1	3777	3	N	-0-					-0-
04	17675	X	4374	-0-	-13301	-0-	779	1	3595	3	N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	895	1	3639	3	N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	725	1	3555	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	754	1	3493	3	N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	932	1	3369	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1679	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	739	-0-	-311	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	74806	X	10992	-0-	-63814	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	9960	-0-	-36	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10817	-0-	-188	-0-	10817	3			N	-0-					-0-
04	10650	X	10273	-0-	-377	-0-	10273	3			N	-0-					-0-
05	11036	X	10655	-0-	-381	-0-	10655	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	9910	-0-	-770	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	10683	-0-	-136	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10661	-0-	-437	-0-	10661	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	9911	-0-	-829	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	10683	-0-	-415	-0-	10683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,029 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	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1425	-0-	-1545	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,502 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	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6371	-0-	-635	-0-	13	1	6358	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5806	-0-	-354	-0-	12	1	5794	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	13	1	6323	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6114	-0-	-486	-0-	13	1	6101	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6281	-0-	-136	-0-	13	1	6268	3	N	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	13	1	6629	3	N	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	13	1	6963	3	N	-0-					-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	13	1	6677	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	13	1	6442	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6447	-0-	-528	-0-	13	1	6434	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6001	-0-	-749	-0-	13	1	5988	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	5914	-0-	-1061	-0-	13	1	5901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7219	-0-	-159	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	5761	-0-	-1462	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6402	-0-	-588	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	5189	-0-	-3367	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	3777	-0-	-4503	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6606	-0-	-1950	-0-	6606	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4955	-0-	-1648	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5932	-0-	-458	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5649	-0-	-954	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5576	-0-	-814	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	6254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	6262	-0-	-2108	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6899	-0-	-661	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7541	-0-	-85	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7320	-0-	-180	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7770	-0-	-321	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7556	-0-	-535	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7621	-0-	-209	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6151	-0-	-1630	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7268	-0-	-262	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	7803	-0-	-71	-0-	7803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,763 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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2273	-0-	-337	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2375	-0-	-229	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,928 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	616	N	168	-0-	-448	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	177	-0-	-877	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	223	-0-	-831	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	15902	3		N	-0-			-0-
02	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	3		N	-0-			-0-
03	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	3		N	-0-			-0-
04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	3		N	-0-			-0-
05	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	3		N	-0-			-0-
06	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14627	3		N	-0-			-0-
07	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	3		N	-0-			-0-
08	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	3		N	-0-			-0-
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3		N	-0-			-0-
10	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	3		N	-0-			-0-
11	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	3		N	-0-			-0-
*12	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,703 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	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
02	2772	X	2743	-0-	-29	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
04	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3126	-0-	26	26	3126	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3012	-0-	12	38	3012	3		N	-0-			-0-
10	3129	X	3091	-0-	-38	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
11	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
*12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,071 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5146	X	4229	-0-	-917	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4366	-0-	-114	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4279	-0-	-681	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3455	-0-	-1345	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3977	-0-	-703	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3897	-0-	-908	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,967 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	24963	X	24963	-0-	-0-	-0-	24963	3			N	-0-					-0-
02	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3			N	-0-					-0-
03	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	3			N	-0-					-0-
04	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	24874	3			N	-0-					-0-
05	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	25501	3			N	-0-					-0-
06	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	3			N	-0-					-0-
07	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	26172	3			N	-0-					-0-
08	25968	X	25968	-0-	-0-	-0-	25968	3			N	-0-					-0-
09	23828	X	23828	-0-	-0-	-0-	23828	3			N	-0-					-0-
10	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3			N	-0-					-0-
11	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	3			N	-0-					-0-
*12	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	24547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,455 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	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4347	-0-	-663	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4643	-0-	-37	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4281	-0-	-429	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	4758	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
03	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
05	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11506	3			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	3			N	-0-					-0-
09	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
10	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	3			N	-0-					-0-
11	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
*12	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
02	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	12578	-0-	-194	-0-	12578	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	12191	-0-	-169	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12527	-0-	-245	-0-	12527	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11802	-0-	-558	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
07	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	12523	-0-	-63	-0-	12523	3			N	-0-					-0-
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	12575	-0-	-197	-0-	12575	3			N	-0-					-0-
11	12360	X	11219	-0-	-1141	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
*12	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	5819	-0-	-1621	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6120	-0-	-1568	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6008	-0-	-1680	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	5825	-0-	-1615	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	5405	-0-	-2252	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5156	-0-	-754	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,391 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	15128	X	13837	-0-	-1291	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
02	13664	X	11710	-0-	-1954	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	15260	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	12337	-0-	-1043	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
05	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	3			N	-0-					-0-
06	14640	X	12304	-0-	-2336	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
07	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	3			N	-0-					-0-
08	15128	X	14880	-0-	-248	-0-	14880	3			N	-0-					-0-
09	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	13486	-0-	-1642	-0-	13486	3			N	-0-					-0-
11	14640	X	12846	-0-	-1794	-0-	12846	3			N	-0-					-0-
12	15128	X	15112	-0-	-16	-0-	15112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,445 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	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2202	-0-	-570	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2507	-0-	-73	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	1993	-0-	-1107	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2386	-0-	-621	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10757	X	9713	-0-	-1044	-0-	9713	3		N	-0-			-0-
02	9716	X	7152	-0-	-2564	-0-	7152	3		N	-0-			-0-
03	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3		N	-0-			-0-
04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3		N	-0-			-0-
05	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3		N	-0-			-0-
06	11550	X	10633	-0-	-917	-0-	10633	3		N	-0-			-0-
07	11997	X	10217	-0-	-1780	-0-	10217	3		N	-0-			-0-
08	11997	X	8915	-0-	-3082	-0-	8915	3		N	-0-			-0-
09	11610	X	8125	-0-	-3485	-0-	8125	3		N	-0-			-0-
10	11997	X	7630	-0-	-4367	-0-	7630	3		N	-0-			-0-
11	10620	X	6922	-0-	-3698	-0-	6922	3		N	-0-			-0-
12	10230	X	7255	-0-	-2975	-0-	7255	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,174 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	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
02	2408	N	-0-	-0-	-2408	-0-				N	-0-			-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
08	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
09	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
10	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
11	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	32519	X	30521	-0-	-1998	-0-	30521	3			N	-0-					-0-
02	29372	X	28184	-0-	-1188	-0-	28184	3			N	-0-					-0-
03	32888	X	32888	-0-	-0-	-0-	32888	3			N	-0-					-0-
04	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	32184	3			N	-0-					-0-
05	32272	X	32272	-0-	-0-	-0-	32272	3			N	-0-					-0-
06	31560	X	29937	-0-	-1623	-0-	29937	3			N	-0-					-0-
07	32612	X	32361	-0-	-251	-0-	32361	3			N	-0-					-0-
08	32612	X	31521	-0-	-1091	-0-	31521	3			N	-0-					-0-
09	31560	X	29686	-0-	-1874	-0-	29686	3			N	-0-					-0-
10	32364	X	30509	-0-	-1855	-0-	30509	3			N	-0-					-0-
11	31320	X	27778	-0-	-3542	-0-	27778	3			N	-0-					-0-
12	32364	X	31217	-0-	-1147	-0-	31217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,058 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	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
02	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	4826	-0-	-1144	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5316	-0-	-2124	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5773	-0-	-1427	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6781	-0-	-845	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6261	-0-	-1119	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,055 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	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3457	-0-	-293	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3474	-0-	-91	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3072	-0-	-378	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3194	-0-	-196	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3166	-0-	-337	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	5498	-0-	-1866	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8067	-0-	-954	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6397	-0-	-2333	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	3971	-0-	-5050	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	5301	-0-	-3429	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	5015	-0-	-3045	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	4387	-0-	-3208	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	4644	-0-	-3354	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,569 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	8959	X	8179	-0-	-780	-0-	8179	3			N	-0-					-0-
02	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
04	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
05	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8231	-0-	-439	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
09	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	28036	3			N	-0-					-0-
10	27586	X	27586	-0-	-0-	-0-	27586	3			N	-0-					-0-
11	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	22572	3			N	-0-					-0-
*12	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	28998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 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	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	895	-0-	-159	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	707	-0-	-373	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 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	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	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-

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	775	X	448	-0-	-327	-0-	448	3			N	-0-					2
02	700	X	481	-0-	-219	-0-	481	3			N	-0-					2
03	775	X	423	-0-	-352	-0-	423	3			N	-0-					2
04	450	X	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					2
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					2
06	510	X	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					2
07	527	X	227	-0-	-300	-0-	227	3			N	-0-					2
08	434	X	247	-0-	-187	-0-	247	3			N	-0-					2
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					2
10	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					2
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					2
*12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	620	X	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	560	X	474	-0-	-86	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	X	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	570	X	434	-0-	-136	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	589	X	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	589	X	428	-0-	-161	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	420	X	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 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	1550	X	1013	-0-	-537	-0-	1013	3			N	-0-					53
02	1400	X	931	-0-	-469	-0-	931	3			N	-0-					53
03	1550	X	1096	-0-	-454	-0-	1096	3			N	-0-					53
04	990	X	540	-0-	-450	-0-	540	3			N	-0-					53
05	1023	X	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					53
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					53
07	1085	X	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					53
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					53
09	1050	X	939	-0-	-111	-0-	939	3			N	-0-					53
10	1085	X	943	-0-	-142	-0-	943	3			N	-0-					53
11	1110	X	720	-0-	-390	-0-	720	3			N	-0-					53
12	1147	X	798	-0-	-349	-0-	798	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10,978 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					3
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					3
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					3
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					3
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					3
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					3
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					3
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					3
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					3
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					3
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					3
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 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-					1
02	0	N	-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	2004		-0-	-0-	-2004	-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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 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	1085	N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					4
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					4
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					4
04	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	3			N	-0-					4
05	899	N	149	-0-	-750	-0-	149	3			N	-0-					4
06	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	3			N	-0-					4
07	527	N	157	-0-	-370	-0-	157	3			N	-0-					4
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					4
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					4
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					4
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 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	14B2 EXT		13	-0-	13	9763	13	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12	-0-	12	9775	12	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14	-0-	14	9789	14	3			N	-0-					-0-
04	9804	X	15	-0-	-9789	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	588	X	502	-0-	-86	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	620	X	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	540	X	220	-0-	-320	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	558	X	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	540	X	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	558	X	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	558	X	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	450	X	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	X	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			1
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			1
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	230	3		N	-0-			1
05	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	3		N	-0-			1
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	3		N	-0-			1
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			1
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			1
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			1
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3		N	-0-			1
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,261 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 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	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					1
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					1
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					1
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					1
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					1
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					1
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					1
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 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	744	X	113	-0-	-631	-0-	113	3			N	-0-					4
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					4
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					4
04	660	X	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					4
05	899	X	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					4
06	870	X	590	-0-	-280	-0-	590	3			N	-0-					4
07	899	X	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					4
08	775	X	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					4
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					4
10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					4
11	690	X	596	-0-	-94	-0-	596	3			N	-0-					4
12	713	X	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 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	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					3
02	308	X	57	-0-	-251	-0-	57	3			N	-0-					3
03	713	X	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					3
04	690	X	355	-0-	-335	-0-	355	3			N	-0-					3
05	713	X	290	-0-	-423	-0-	290	3			N	-0-					3
06	360	X	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					3
07	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					3
08	372	X	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					3
09	360	X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					3
10	341	X	256	-0-	-85	-0-	256	3			N	-0-					3
11	330	X	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					3
*12	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	341	X	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	308	X	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	341	X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	330	X	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	X	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	X	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	X	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	X	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 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	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1931	-0-	-425	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 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	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	741	-0-	-995	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	624	-0-	-1056	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	539	-0-	-1197	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	484	-0-	-1190	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	444	-0-	-846	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	744	X	421	-0-	-323	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	630	X	411	-0-	-219	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	527	X	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
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	62	X	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	X	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	X	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	X	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	X	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	X	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	X	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

01	T. A.		244	-0-	244	244	244	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	533	289	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		330	-0-	330	863	330	3			N	-0-					-0-
04	1129	X	266	-0-	-863	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	783	1	2884	3	N	-0-					32
02	3276	X	3005	-0-	-271	-0-	459	1	2545	3	N	1					33
							1	9									
03	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	463	1	2832	3	N	5					38
							6	9									
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	579	1	2670	3	N	-0-					38
05	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	664	1	2700	3	N	4					42
							4	9									
06	3540	X	3299	-0-	-241	-0-	559	1	2739	3	N	1					43
							1	9									
07	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2732	3	2	9	N	2					45
08	3379	X	2607	-0-	-772	-0-	2601	3	6	9	N	5					50
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	617	1	2831	3	N	3					53
							3	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	655	1	3032	3	N	7					60
							8	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	757	1	2735	3	N	-0-					60
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 35,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	880	X	880	-0-	-0-	-0-	188	1	692	3	N	-0-			8
02	812	X	709	-0-	-103	-0-	108	1	601	3	N	-0-			8
03	899	X	783	-0-	-116	-0-	110	1	673	3	N	-0-			8
04	870	X	775	-0-	-95	-0-	138	1	637	3	N	-0-			8
05	899	X	826	-0-	-73	-0-	163	1	663	3	N	-0-			8
06	840	X	756	-0-	-84	-0-	128	1	628	3	N	-0-			8
07	806	X	628	-0-	-178	-0-	628	3			N	-0-			8
08	837	X	622	-0-	-215	-0-	622	3			N	-0-			8
09	810	X	712	-0-	-98	-0-	127	1	585	3	N	-0-			8
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	197	1	910	3	N	-0-			8
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	295	1	1065	3	N	-0-			8
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

01	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 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	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,435 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-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					51
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					51
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					51
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					51
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	3			N	-0-					51
06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	3			N	-0-					51
07	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1939	3			N	-0-					51
08	2015	N	1785	-0-	-230	-0-	1785	3			N	-0-					51
09	1920	N	1473	-0-	-447	-0-	1473	3			N	-0-					51
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					51
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					51
12	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	1166	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1075	-0-	-545	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,778 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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-	2185	2			N	-0-					58
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					58
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					58
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					58
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					58
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					58
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					58
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					58
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					58
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					58
*11	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					58
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					26
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	876	2			N	-0-					26
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					26
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					26
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					26
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					26
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					26
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					26
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					26
*11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					26
12	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,091 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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 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	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	806	N	88	-0-	-718	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	398	-0-	-2330	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2027	-0-	-613	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1584	-0-	-524	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1412	-0-	-696	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1487	-0-	-553	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,724 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 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	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,006 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	744	N	721	-0-	-23	-0-	700	3	21	9	Y	19					37
02	644	N	470	-0-	-174	-0-	470	3			Y	-0-					37
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			Y	-0-					37
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	3			Y	-0-					37
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			Y	-0-					37
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					37
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					37
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					37
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			Y	-0-					37
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					37
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					37
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6802	3	56	9	Y	51			98
02	6076	X	5213	-0-	-863	-0-	5213	3			Y	-0-			98
03	6107	X	5870	-0-	-237	-0-	5870	3			Y	-0-			98
04	6630	X	5696	-0-	-934	-0-	5696	3			Y	-0-			98
05	6851	X	5581	-0-	-1270	-0-	5581	3			Y	-0-			98
06	6630	X	5318	-0-	-1312	-0-	5318	3			Y	-0-			98
07	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	5583	3			Y	-0-			98
08	5890	X	4681	-0-	-1209	-0-	4681	3			Y	-0-			98
09	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	5423	3			Y	-0-			98
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-			98
*11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-			98
*12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			Y	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 67,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-			-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-			-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-			-0-
*11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584	3			N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 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	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358	-0-	-541	-0-	350	3	8	9	Y	7					14
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					14
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					14
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					14
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					14
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			Y	-0-					14
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			Y	-0-					14
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			Y	-0-					14
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			Y	-0-					14
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					14
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 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	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 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	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3946	-0-	-310	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3245	-0-	-1467	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3656	-0-	-604	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3631	-0-	-740	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*11	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3007	X	2470	-0-	-537	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2210	-0-	-506	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1738	-0-	-1176	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2278	-0-	-202	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2384	-0-	-466	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*11	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,843 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	3100	N	3094	-0-	-6	82	3094	2			N	-0-					-0-
02	222	X	140	-0-	-82	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	X	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	289	-0-	-2160	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1248	-0-	-1122	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1436	-0-	-920	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	909	-0-	-201	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	826	-0-	-284	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*11	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	873	-0-	-477	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,436 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1070	-0-	-106	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1153	-0-	-167	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	672	N	340	-0-	-332	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2812	-0-	-188	153	2812	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 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	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
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		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-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-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	3403	-0-	3403	3403	3403	3			N	-0-					-0-
08	5611	2233	-0-	-3378	25	2233	3			N	-0-					-0-
09	3390 #	2200	-0-	-1190	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	3503 #	2113	-0-	-1390	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	3390 #	1965	-0-	-1425	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	3410 #	1861	-0-	-1549	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

01	T. A.	264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					1
02	T. A.	219	-0-	219	483	219	3			N	-0-					1
03	T. A.	454	-0-	454	937	454	3			N	-0-					1
04	1268 X	331	-0-	-937	-0-	331	3			N	-0-					1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					1
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					1
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					1
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					1
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					1
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	#	4951	-0-	-722	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
02	5124	#	4980	-0-	-144	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
03	5487	#	5194	-0-	-293	-0-	503	1	4691	3	N	-0-					-0-
04	5130	#	4705	-0-	-425	-0-	487	1	4218	3	N	-0-					-0-
05	5518	#	4988	-0-	-530	-0-	503	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	5340	#	4826	-0-	-514	-0-	487	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	5518	#	4796	-0-	-722	-0-	503	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	5208	#	4966	-0-	-242	-0-	503	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	4830	#	4737	-0-	-93	-0-	487	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	5146	R	5146	-0-	-0-	-0-	503	1	4643	2	N	-0-					-0-
*11	4884	R	4884	-0-	-0-	-0-	487	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	4960	#	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FDL OPERATING, LLC 263924
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 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	5177	X	4015	-0-	-1162	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3641	-0-	-1035	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4405	-0-	-586	-0-	427	1	3978	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	3990	-0-	-2910	-0-	413	1	3577	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4230	-0-	-296	-0-	427	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	413	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4067	-0-	-335	-0-	427	1	3640	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	427	1	3784	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	413	1	3604	2	N	-0-					-0-
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	427	1	3937	2	N	-0-					-0-
*11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	413	1	3728	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

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

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 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	T. A.		637	-0-	637	637	637	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		975	-0-	975	1612	975	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1013	-0-	1013	2625	1013	3			N	-0-					-0-
04	3336	X	711	-0-	-2625	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

01	T. A.		6	-0-	6	80	6	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		8	-0-	8	88	8	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
04	97	X	9	-0-	-88	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 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-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 NE 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	2790		2722	-0-	-68	23804	27	1	2670	3	Y	23	29	1			7
							25	9									
02	2557		2557	-0-	-0-	23804	22	1	2507	3	Y	25	28	1			4
							28	9									
03	2799		2799	-0-	-0-	23804	24	1	2750	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	2700		2647	-0-	-53	23751	23	1	2598	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
05	3100	N	2744	-0-	-356	23395	24	1	2696	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
06	3000	N	2826	-0-	-174	23221	25	1	2773	3	Y	25	27	1			1
							28	9									
07	3100	N	2868	-0-	-232	22989	25	1	2818	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	3100	N	2832	-0-	-268	22721	25	1	2779	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
09	3000	N	2760	-0-	-240	22481	24	1	2706	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	3100	N	2790	-0-	-310	22171	24	1	2741	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	3000	N	2643	-0-	-357	21814	23	1	2590	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*12	3100	N	2520	-0-	-580	21234	22	1	2476	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
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-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) 12900 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
ALEXIA WELL #: 1 RRCID -> 204537 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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 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-	602	3	3	9	N	3	60	1			19
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	527	3	15	9	N	14					33
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	517	3	17	9	N	15					48
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	438	3	14	9	N	13					61
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	465	3	11	9	N	10					71
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	409	3	15	9	N	14					85
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	283	3	8	9	N	7					92
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					92
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	74	1			19

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			Y	-0-	9	1			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	159	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	176	3	39	9	Y	35	28	1			7
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	167	3	45	9	Y	41	15	1			33
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-	18	1	5	5	10
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-	9	1			1
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	221	3	80	9	Y	73	48	1			26
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-	25	1			1
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-	1	5			-0-
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	164	3	19	9	Y	17	11	1			6
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					6
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	117	3	17	9	Y	15	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1671	3	315	9	Y	286	291	1			82
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1549	3	242	9	Y	220	162	1			140
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1856	3	299	9	Y	272	334	1			78
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1738	3	224	9	Y	204	87	1			195
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1773	3	179	9	Y	163	230	1			128
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1696	3	239	9	Y	217	250	1			95
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1853	3	274	9	Y	249	224	1			120
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1847	3	241	9	Y	219	188	1			151
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1803	3	239	9	Y	217	306	1			62
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1814	3	228	9	Y	207	193	1			76
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1597	3	222	9	Y	202	164	1			114
12	1705	N	1165	-0-	-540	-0-	1027	3	138	9	Y	125	125	1			114

TOTAL GAS PROD: 23,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	452	3	47	9	Y	43	39	1			12
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	429	3	32	9	Y	29	23	1			18
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	426	3	125	9	Y	114	107	1			25
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	473	3	108	9	Y	98	38	1			85
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	462	3	83	9	Y	75	103	1			57
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	473	3	113	9	Y	103	116	1			44
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	570	3	78	9	Y	71	75	1			40
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	577	3	107	9	Y	97	71	1			66
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	488	3	151	9	Y	137	169	1			34
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	493	3	103	9	Y	94	92	1			36
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1072	3	233	9	Y	212	172	1			76
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	981	3	202	9	Y	184	184	1			76

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

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

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	464	3	119	9	N	108	110	1	31
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	300	3	75	9	N	68	55	1	44
03	620	N	280	-0-	-340	-0-	277	3	3	9	N	3	38	1	9
04	570	N	300	-0-	-270	-0-	279	3	21	9	N	19	9	1	19
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	427	3	157	9	N	143	104	1	58
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	307	3	103	9	N	94	110	1	42
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	424	3	92	9	N	84	82	1	44
08	589	N	245	-0-	-344	-0-	214	3	31	9	N	28	52	1	20
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	288	3	50	9	N	45	54	1	11
10	527	N	158	-0-	-369	-0-	158	3			N	-0-	10	1	1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			1
12	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	3	Y	-0-			-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	44	1	1360	3	Y	-0-			-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1693	3	Y	-0-			-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	77	1	1670	3	Y	-0-			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	65	1	1458	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1844	-0-	1844	1844	86	1	1758	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1728	-0-	1728	3572	83	1	1645	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1724	-0-	1724	5296	89	1	1635	3	Y	-0-			-0-
10	2200	N	1829	-0-	-371	4925	94	1	1735	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1622	-0-	-1378	3547	81	1	1541	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3547					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

01	4340		3622	-0-	-718	-0-	3493	3	129	9	N	117	182	1			115
02	3836	#	3097	-0-	-739	-0-	2997	3	100	9	N	91					206
03	4185	#	3507	-0-	-678	-0-	3393	3	114	9	N	104	176	1			134
04	3720	#	2852	-0-	-868	-0-	2753	3	99	9	N	90	176	1	2	8	46
05	3658	#	3348	-0-	-310	-0-	3248	3	100	9	N	91	1	8			136
06	3510	#	2181	-0-	-1329	-0-	2082	3	99	9	N	90	177	1	1	8	48
07	3792	R	3792	-0-	-0-	-0-	3697	3	95	9	N	86					134
08	3715	R	3715	-0-	-0-	-0-	3624	3	91	9	N	83					217
09	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3209	3	101	9	N	92	181	1	6	8	122
10	3782	#	3627	-0-	-155	-0-	3525	3	102	9	N	93					215
11	3660	#	3532	-0-	-128	-0-	3426	3	106	9	N	96	179	1	1	8	131
12	3782	#	2852	-0-	-930	-0-	2736	3	116	9	N	105					236

TOTAL GAS PROD: 39,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VIATHON HYDROCARBONS, INC. 884917
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

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	23	-0-		-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-		-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-		-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-		-2 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-		-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-		-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	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	18	-0-		-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 809637
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS (DOG BEND, GAS) 14109 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WERNER WELL #: 1 RRCID -> 163021 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 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	11		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11		-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11		-0-	-0-	-11	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - P/A 09/06/17

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

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	682	N	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 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	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					45
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	3			Y	-0-					45
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					45
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	3			Y	-0-					45
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					45
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					45
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					45
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					45
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					45
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			Y	-0-					45
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			Y	-0-					45
12	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. 097035
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	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	330	X	94	-0-	-236	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					237
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					237
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					237
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					237
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					237
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					237
07	496	N	270	-0-	-226	-0-	269	3	1	9	N	1					238
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					238
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1	126	1			113
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3					116
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	N	10					126
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	722	3	24	9	N	22					148

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARLSBAD (STRAWN REEF) //CONT.// 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	3	6	9	N	5	183	1			29
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	13					42
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	424	3	21	9	N	19					61
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					61
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3					64
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1					65
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					66
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	347	3	19	9	N	17					83
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					86
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	N	7					93
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	N	5					98
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	3	4	9	N	4					102

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					102
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					102
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					102
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					102
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					102
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					102
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					102
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	N	1	56	1			47
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					47
11	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					47
12	558	N	187	-0-	-371	-0-	187	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

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-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

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-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CELERY (GUNSIGHT) //CONT.// 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
PENTERGY OPERATING, LLC 652917
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					-0-
02	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	10	-0-	-440	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) //CONT.// 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
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	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-
02	1011	N	351	-0-	-660	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	41	-0-	-589	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	3100	N	1166	-0-	-1934	1371	1166	2			N	-0-					75
02	2800	N	7153	-0-	4353	5724	7153	2			N	-0-					75
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2624					N	-0-					75
04	3000	N	1709	-0-	-1291	1333	1709	2			N	-0-					75
05	1054		870	-0-	-184	1149	870	2			N	-0-					75
06	1020		59	-0-	-961	188	59	2			N	-0-					75
07	1054		868	-0-	-186	2	868	2			N	-0-					75
08	1054		924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					75
09	1201		1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					75
10	1092		1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					77
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	N	22	85	1			14
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	N	14					28

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	279	X	128	-0-	-151	-0-	16	1	112	3	N	-0-					68
02	168	X	112	-0-	-56	-0-	14	1	98	3	N	-0-					68
03	279	X	16	-0-	-263	-0-	16	1			N	-0-					68
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	N	-0-					68
05	155	X	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	3	N	-0-					68
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-					68
07	186	X	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	3	N	-0-					68
08	186	X	102	-0-	-84	-0-	16	1	86	3	N	-0-					68
09	180	X	80	-0-	-100	-0-	15	1	65	3	N	-0-					68
10	155	X	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	3	N	-0-					68
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	N	-0-					68
*12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	16	1	973	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	494	-0-	-126	-0-	16	1	478	3	N	-0-					72
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	14	1	344	3	N	-0-					72
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	16	1	494	3	N	-0-					72
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	15	1	1211	3	N	-0-					72
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	13	1	317	3	N	-0-					72
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					72
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					72
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 2,934 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	3	35	9	N	32	169	1			19
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-					19
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	156	3	12	9	N	11					30
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	158	3	10	9	N	9					39
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7					46
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	110	3	3	9	N	3					49
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	136	3	4	9	N	4					53
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	N	14					67
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	67	3	9	9	N	8					75
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	236	3	15	9	N	14					89
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	134	3	8	9	N	7					96
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	118	3	7	9	N	6					102

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	81	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
MERIDAN-COX WELL #: 1 RRCID -> 133699 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1088 - 1165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 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	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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 1338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					64
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	625	2			N	-0-					64
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					64
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	31	1			33
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	923	2	34	9	N	31					64
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					64
07	1240	N	858	-0-	-382	-0-	858	2			N	-0-					64
08	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					64
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					64
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	2			N	-0-					64
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					64
12	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375
EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	3	17	9	N	15					15
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	15					45

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					97
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	2			N	-0-					97
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					97
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					97
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					97
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					97
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					97
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					97
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					97
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					97
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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-	-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-

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
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					119
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					120
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					121
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					122
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					123
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1					124
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					124
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					125
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	N	1					126
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					127
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					13
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					13
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					13
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					13
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					13
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					13
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					13
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					13
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					13
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	1	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	290	-0-	-113	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	1240	3	N	-0-					71
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	N	3					74
							3	9									
03	1147	N	635	-0-	-512	-0-	1	1	631	3	N	3					77
							3	9									
04	1200	N	515	-0-	-685	-0-	1	1	514	3	N	-0-					77
05	1147	N	850	-0-	-297	-0-	1	1	845	3	N	4					81
							4	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	1	1	776	3	N	3					84
							3	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	1	1	713	3	N	1					85
							1	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	1	1	882	3	N	3					88
							3	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	809	3	N	4					92
							4	9									
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	1	1	603	3	N	2					94
							2	9									
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	1	1	851	3	N	-0-					94
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	1	1	573	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	1	1	742	3	N	-0-					93
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	1	1	689	3	N	-0-					93
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	1	1	775	3	N	-0-					93
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	1	1	765	3	N	-0-					93
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	1	1	780	3	N	-0-					93
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	752	3	N	-0-					93
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	1	1	772	3	N	-0-					93
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	1	1	823	3	N	-0-					93
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	1	1	756	3	N	-0-					93
10	775	N	689	-0-	-86	-0-	1	1	688	3	N	-0-					93
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	1	1	601	3	N	-0-					93
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	1	1	290	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	1	1	136	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	3	N	-0-					60
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	80	1	200	3	N	-0-					60
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	80	1	267	3	N	-0-					60
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	80	1	174	3	N	-0-					60
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	80	1	267	3	N	-0-					60
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	80	1	273	3	N	-0-					60
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	80	1	254	3	N	-0-					60
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-					60
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	80	1	244	3	N	-0-					60
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 277512 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
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	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1008	3	7	9	Y	6	41	1			14
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	927	3	3	9	Y	3					17
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	978	3	2	9	Y	2					19
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	3	1	9	Y	1					20
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	3	1	9	Y	1					21
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	Y	1					22
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	Y	1					23
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	Y	3					26
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1043	3	2	9	Y	2					28
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	Y	2					30
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1040	3	1	9	Y	1					31
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042577 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 6566 PERF. N/A

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

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	831	3	6	9	Y	5	3	1			20
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	3	3	9	Y	3	3	1			20
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	Y	4	6	1			18
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2	3	1			17
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4					21
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	3	6	9	Y	5	5	1			21
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	733	3	4	9	Y	4	8	1			17
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	Y	4	14	1			7
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	649	3	4	9	Y	4	2	1			9
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	648	3	4	9	Y	4	5	1			8
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	Y	5	2	1			11
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-40	-0-	762	3	4	9	Y	4					122
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	535	3	4	9	Y	4					126
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	684	3	14	9	Y	13					139
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	743	3	4	9	Y	4					143
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4					147
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	Y	2	142	1			7
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	3	4	9	Y	4					11
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4	9	Y	4					15
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	708	3	4	9	Y	4					19
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	3	4	9	Y	4					23
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	655	3	4	9	Y	4					27
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

WEST 'D' WELL #: 1 RRCID -> 049840 COMPL. DATE 08/27/1968 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1352	3	35	9	Y	32					95
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1030	3	23	9	Y	21					116
03	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1079	3	26	9	Y	24	97	1			43
04	1230	N	909	-0-	-321	-0-	879	3	30	9	Y	27					70
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1139	3	25	9	Y	23					93
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1110	3	26	9	Y	24					117
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1224	3	24	9	Y	22	89	1			50
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1300	3	31	9	Y	28					78
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	Y	25					103
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1353	3	33	9	Y	30	88	1			45
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	3	26	9	Y	24					69
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			Y	-0-					77
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			Y	-0-					77
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1					78
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	541	3	1	9	Y	1					79
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					80
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	538	3	1	9	Y	1					81
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	547	3	1	9	Y	1					82
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					82
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			Y	-0-					82
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					82
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1					83
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	589	N	568	-0-	-21	-0-	565	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	404	3	1	9	Y	1					1
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	393	3	1	9	Y	1					2
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	384	3	1	9	Y	1					3
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	401	3	1	9	Y	1					4
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					5
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	399	3	1	9	Y	1					6
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1					7
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			Y	-0-					7
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1					8
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	329	3	1	9	Y	1					9
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BELL, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 142957 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6154 - 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-					Y	-0-	93	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 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	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-					109
02	392	N	20	-0-	-372	-0-	20	3			Y	-0-					109
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3			Y	-0-					109
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	3			Y	-0-					109
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					109
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					109
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					109
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					109
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					109
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					109
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					109
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 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	899	N	411	-0-	-488	-0-	410	3	1	9	Y	1					78
02	728	N	338	-0-	-390	-0-	337	3	1	9	Y	1					79
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	542	3	3	9	Y	3					82
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	Y	8					90
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3					93
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	300	3	3	9	Y	3	82	1			14
07	651	N	306	-0-	-345	-0-	305	3	1	9	Y	1					15
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	Y	1					16
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					17
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2					19
11	300	N	161	-0-	-139	-0-	159	3	2	9	Y	2					21
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 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	558	N	546	-0-	-12	-0-	540	3	6	9	Y	5	3	1			32
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	455	3	3	9	Y	3	3	1			32
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	474	3	3	9	Y	3	6	1			29
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	417	3	2	9	Y	2	3	1			28
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	356	3	3	9	Y	3					31
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	5	1			30
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	427	3	4	9	Y	4	8	1			26
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4	9	Y	4	20	1			10
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	363	3	4	9	Y	4	3	1			11
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	335	3	6	9	Y	5	2	1			13
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	527	N	327	-0-	-200	-0-	326	3	1	9	Y	1					23
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	180	3	1	9	Y	1					24
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	308	3	2	9	Y	2					26
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	322	3	1	9	Y	1					27
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					28
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-	25	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					4
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1					5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1					6
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					7
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	296	3	1	9	Y	1					8
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

01	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	3	1	9	Y	1					50
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					50
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					51
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					51
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					51
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					51
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			Y	-0-					51
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					51
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					51
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					51
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	144	3	1	9	Y	1					52
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	3	6	9	Y	5	3	1			33
02	1316	N	1231	-0-	-85	-0-	1228	3	3	9	Y	3	2	1			34
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	3	4	9	Y	4	5	1			33
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	3	1	9	Y	1	3	1			31
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	Y	3					34
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	3	4	9	Y	4	6	1			32
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4	8	1			28
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1233	3	4	9	Y	4	20	1			12
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	9	Y	4	2	1			14
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	3	4	9	Y	4	5	1			13
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	3	4	9	Y	4	3	1			14
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3					9
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					11
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	459	3	2	9	Y	2	9	1			4
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					7
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	347	3	2	9	Y	2					9
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					11
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2	9	1			4
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	Y	3					7
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					9
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3	8	1			4
11	450	N	218	-0-	-232	-0-	216	3	2	9	Y	2					6
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 153558 COMPL. DATE 02/23/1995 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	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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	741	3	29	9	Y	26					94
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	661	3	20	9	Y	18					112
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	Y	20	80	1			52
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	728	3	24	9	Y	22					74
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	747	3	21	9	Y	19					93
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	Y	21					114
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	751	3	20	9	Y	18	73	1			59
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	732	3	25	9	Y	23					82
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	721	3	23	9	Y	21					103
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	734	3	28	9	Y	25	72	1			56
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	655	3	22	9	Y	20					76
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	1085	N	128	-0-	-957	-0-	127	3	1	9	Y	1					69
02	672	N	201	-0-	-471	-0-	200	3	1	9	Y	1					70
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	212	3	2	9	Y	2					72
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	3	9	9	Y	8					80
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	3	2	9	Y	2					82
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	Y	2	82	1			2
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	Y	1					3
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	Y	1					4
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	Y	1					5
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1	9	Y	1					6
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1					7
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					4
02	1036	N	756	-0-	-280	-0-	755	3	1	9	Y	1	1	1			4
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1114	3	1	9	Y	1	1	1			4
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	Y	1	1	1			4
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	770	3	1	9	Y	1					5
06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	804	3	1	9	Y	1	1	1			5
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1070	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	Y	1	2	1			4
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	3	1	9	Y	1	1	1			4
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	3	1	9	Y	1	1	1			4
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	940	3	1	9	Y	1	1	1			4
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

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	21	-0-		-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-		-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-		-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-		-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-		-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-		-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

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	12	-0-		-19	-0-	10	3	2	9	N	2					52
02	56	N	48	-0-		-8	-0-	34	3	14	9	N	13					65
03	93	N	84	-0-		-9	-0-	56	3	28	9	N	25					90
04	59	N	59	-0-		-0-	-0-	41	3	18	9	N	16					106
05	62	N	30	-0-		-32	-0-	19	3	11	9	N	10					116
06	90	N	51	-0-		-39	-0-	40	3	11	9	N	10					126
07	362	N	362	-0-		-0-	-0-	349	3	13	9	N	12					138
08	286	N	286	-0-		-0-	-0-	280	3	6	9	N	5					143
09	60	N	18	-0-		-42	-0-	16	3	2	9	N	2					145
10	372	N	38	-0-		-334	-0-	37	3	1	9	N	1					146
11	270	N	250	-0-		-20	-0-	221	3	29	9	N	26					172
*12	318	N	318	-0-		-0-	-0-	286	3	32	9	N	29					201

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

GANADOR OPERATING, LLC 293514
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 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	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					79
02	224	N	219	-0-		-5	-0-	219	3			N	-0-					79
03	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					79
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					79
05	248	N	244	-0-		-4	-0-	244	3			N	-0-					79
06	240	N	213	-0-		-27	-0-	213	3			N	-0-					79
07	248	N	224	-0-		-24	-0-	224	3			N	-0-					79
08	248	N	243	-0-		-5	-0-	243	3			N	-0-					79
09	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3			N	-0-					79
10	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	3			N	-0-					79
11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					79
*12	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514
BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					160
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					160
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					160
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					160
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					160
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					160
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	1			N	-0-					160
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					160
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					160
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					160
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					160
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					100
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					100
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					100
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					100
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					100
07	527	N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-					100
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					100
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					100
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					100
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					100
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,762 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	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					25
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					25
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					25
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					25
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					25
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					25
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GANADOR OPERATING, LLC //CONT.// 293514
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	112	-0-	112	245	112	3			N	-0-					-0-

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

BARROW WELL #: 9 RRCID -> 276324 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6330 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					28
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					28
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
06	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	1			N	-0-					28
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-					28
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	1			N	-0-					28
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					28
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					28
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					28
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					28

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

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-
11	14B2	EXT	-0-	-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
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					69
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					69
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					69
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					69
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					69
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					69
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					69
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					69
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					69
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					69
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					69
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,009 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	868	N	399	-0-	-469	-0-	397	3	2	9	N	2					161
02	812	N	594	-0-	-218	-0-	590	3	4	9	N	4					165
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2					167
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	3	2	9	N	2					169
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	3	2	9	N	2					171
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	592	3	2	9	N	2					173
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	N	2					175
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	615	3	2	9	N	2					177
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	434	3	3	9	N	3					180
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	549	3	1	9	N	1					181
11	600	N	501	-0-	-99	-0-	500	3	1	9	N	1					182
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					188
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					188
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					188
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					188
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					188
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					188
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					188
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	3	8	9	N	7					195
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	3	3	9	N	3					198
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-	180	1			18
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1576	3	4	9	N	4					22
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	3	6	9	N	5					27

TOTAL GAS PROD: 19,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
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	1240	N	551	-0-	-689	-0-	544	3	7	9	N	6					149
02	1232	N	402	-0-	-830	-0-	398	3	4	9	N	4					153
03	1178	N	421	-0-	-757	-0-	419	3	2	9	N	2					155
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	469	3	3	9	N	3					158
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					161
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	3	2	9	N	2					163
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	3	9	9	N	8					171
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	724	3	6	9	N	5					176
09	1080	N	441	-0-	-639	-0-	439	3	2	9	N	2					178
10	1054	N	473	-0-	-581	-0-	469	3	4	9	N	4					182
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					182
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-	159	1			23

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					116
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					126
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					51
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					51
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					51
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					51
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					51
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					51
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					51
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					51
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					51
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					51
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 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-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

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-					-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, 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	2	7	9	N	6					74
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					74
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					74
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 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	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					12
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					12
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					12
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					12
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			Y	-0-					12
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					12
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					12
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					12
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					12
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					12
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					12
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,656 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	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: 1,228 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 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	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	870	N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					177
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-					177
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	959	2	1	9	N	1					178
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	926	2	2	9	N	2					180
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					180
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					180
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					180
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					180
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					180
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					180
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					180
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					101
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	328	2			N	-0-					101
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					101
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					101
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					101
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					101
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					101
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					101
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					101
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					101
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					101
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,281 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10			113
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4			117
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	N	11			128
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	155	2	9	9	N	8			136
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2			138
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5			143
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	155	2	12	9	N	11			154
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9			163
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6			169
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			169
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	N	9			178
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	N	4			182

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2480	X	313	-0-	-2167	-0-	313	2			N	-0-			95
02	2240	X	27	-0-	-2213	-0-	27	2			N	-0-			95
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			95
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			95
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			95
06	2400	X	1449	-0-	-951	-0-	1449	2			N	-0-			95
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2517	2	2	9	N	2			97
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-			97
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			97
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			97
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			97
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 32,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					74
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					74
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					74
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					74
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					74
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					74
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					74
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					74
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					74
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					74
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					74
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

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-

TXP, INCORPORATED 875395
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

01	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					187
02	672	N	409	-0-	-263	-0-	409	2			N	-0-					187
03	589	N	278	-0-	-311	-0-	278	2			N	-0-					187
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	N	1	1	8			187
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					187
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					187
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					187
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					187
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					187
10	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					187
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					187
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					147
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	204	2			N	-0-					147
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					147
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					147
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					147
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					147
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					147
08	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					147
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					147
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					147
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					147
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	338	-0-	-344	-0-	16	1	322	3	N	-0-					80
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	14	1	841	3	N	1					81
							1	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	N	6					87
							7	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	700	3	N	21					108
							23	9									
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	12	1	588	3	N	13					121
							14	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	910	3	N	9					130
							10	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	757	3	N	7					137
							8	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	696	3	N	7					144
							8	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	15	1	942	3	N	7					151
							8	9									
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	16	1	755	3	N	3					154
							3	9									
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	15	1	651	3	N	11					165
							12	9									
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	16	1	776	3	N	43	149	1			59
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					64
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					64
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	16	1	626	3	Y	-0-					64
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	3	Y	-0-					64
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	-0-					64
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	3	Y	-0-					64
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	3	Y	-0-					64
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	15	1	466	3	Y	-0-					64
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	Y	-0-					64
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	16	1	527	3	Y	-0-					64
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	15	1	440	3	Y	4					68
							4	9									
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	16	1	521	3	Y	13					81
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	16	1	1846	3	N	-0-					179
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	14	1	1662	3	N	2					181
							2	9									
03	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	16	1	1556	3	N	-0-					181
04	1800	N	1111	-0-	-689	-0-	8	1	1101	3	N	2					183
							2	9									
05	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	16	1	1460	3	N	7	167	1			23
							8	9									
06	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	15	1	1225	3	N	8					31
							9	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	3	N	11					42
							12	9									
08	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	12	1	1205	3	N	6					48
							7	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	15	1	1488	3	N	4					52
							4	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	16	1	1723	3	N	-0-					52
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	3	N	5					57
							6	9									
*12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	16	1	2119	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					61
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					61
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					61
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					61
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					61
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					61
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					61
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					61
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	44	1			17
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					17
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	62	N	39	-0-	-23	-0-	16	1	23	3	N	-0-					225
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-					225
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	16	1	68	3	N	-0-					225
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-					225
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	3	N	-0-					225
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-					225
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	N	-0-					225
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	3	N	-0-					225
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	15	1	36	3	N	12	168	1			69
							13	9									
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	15	1	15	3	N	-0-					69
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	4					73
							4	9									
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	13	1	19	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-					25
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					25
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					25
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					25
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					25
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					25
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					25
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	12	1	312	3	Y	-0-					25
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	3	Y	-0-					25
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					25
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	4					29
							4	9									
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	12	1	334	3	Y	9					38
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1096						N	NO RPT					-0-

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

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 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	465	N	162	-0-	-303	-0-	16	1	146	3	N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	N	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	3	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	3	N	-0-			-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	16	1	477	3	N	-0-			-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	15	1	456	3	N	-0-			-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	16	1	466	3	N	-0-			-0-
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	16	1	217	3	N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	3	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-			-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
SCHRANK WELL #: 2 RRCID -> 276529 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 4914 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

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

EAGLE PRODUCTION, INC. 238735
THACKERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 279527 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5466 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADOR OPERATING, LLC 293514
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	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	1			N	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 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	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	72	1	2218	3	N	-0-					180
02	2044	#	1820	-0-	-224	-0-	72	1	1748	3	N	-0-					180
03	2263	#	1206	-0-	-1057	-0-	72	1	1134	3	N	-0-					180
04	2280	#	960	-0-	-1320	-0-	72	1	888	3	N	-0-					180
05	2356	#	2330	-0-	-26	-0-	72	1	2258	3	N	-0-					180
06	2220	#	2136	-0-	-84	-0-	72	1	2064	3	N	-0-					180
07	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	72	1	2171	3	N	-0-					180
08	2325	#	2288	-0-	-37	-0-	72	1	2216	3	N	-0-					180
09	2250	#	2182	-0-	-68	-0-	72	1	2110	3	N	-0-					180
10	2325	#	2261	-0-	-64	-0-	72	1	2189	3	N	-0-					180
11	2220	#	2147	-0-	-73	-0-	72	1	2075	3	N	-0-					180
12	2294	#	2217	-0-	-77	-0-	72	1	2145	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5018	-0-	-1461	-0-	236	1	4782	3	N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	270	1	5559	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	264	1	5335	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5548	-0-	-302	-0-	258	1	5290	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	261	1	5245	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5455	-0-	-785	-0-	262	1	5193	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	5334	-0-	-1114	-0-	259	1	5069	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	286	1	5621	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5449	-0-	-101	-0-	327	1	5122	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	347	1	4895	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	4513	-0-	-1217	-0-	241	1	4272	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	3544	-0-	-2377	-0-	195	1	3349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5958	-0-	-614	-0-	280	1	5678	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5494	-0-	-414	-0-	254	1	5238	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6479	X	6021	-0-	-458	-0-	284	1	5737	3	N	-0-					-0-
04	6090	X	5722	-0-	-368	-0-	266	1	5456	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5682	-0-	-394	-0-	269	1	5413	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5814	-0-	-66	-0-	279	1	5535	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	6038	-0-	-38	-0-	294	1	5744	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5919	-0-	-95	-0-	287	1	5632	3	N	-0-					-0-
09	5820	X	5735	-0-	-85	-0-	344	1	5391	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5899	-0-	-146	-0-	390	1	5509	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5192	-0-	-658	-0-	278	1	4914	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	3528	-0-	-2517	-0-	194	1	3334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4165	-0-	-857	-0-	196	1	3969	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	3759	-0-	-609	-0-	174	1	3585	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	3675	-0-	-1068	-0-	173	1	3502	3	N	-0-					-0-
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	379	1	7770	3	N	-0-					-0-
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	443	1	8894	3	N	-0-					-0-
06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	365	1	7230	3	N	-0-					-0-
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	378	1	7389	3	N	-0-					-0-
08	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	328	1	6435	3	N	-0-					-0-
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	393	1	6165	3	N	-0-					-0-
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	435	1	6141	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	290	1	5142	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	248	1	4263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4130	-0-	-613	-0-	194	1	3936	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	4062	-0-	-222	-0-	188	1	3872	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	218	1	4400	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4119	-0-	-471	-0-	192	1	3927	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	206	1	4139	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4151	-0-	-319	-0-	199	1	3952	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4283	-0-	-336	-0-	208	1	4069	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	201	1	3955	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4002	-0-	-198	-0-	240	1	3762	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4117	-0-	-223	-0-	272	1	3845	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3425	-0-	-715	-0-	183	1	3242	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3152	-0-	-1126	-0-	174	1	2978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	1			N	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	1			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	1			N	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	1			N	-0-					-0-
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	1			N	-0-					-0-
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	1			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	1			N	-0-					-0-
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	1			N	-0-					-0-
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	1			N	-0-					-0-
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2493	1	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3000	N	3076	-0-	76	76	3076	1			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	62	3	32	9	N	29	51	1			48
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	234	3	37	9	N	34					82
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	234	3	46	9	N	42	49	1			75
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	202	3	43	9	N	39	69	1			45
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	223	3	46	9	N	42					87
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	175	3	37	9	N	34	68	1	1	8	52
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	186	3	42	9	N	38					90
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	263	3	72	9	N	65	70	1			85
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	309	3	40	9	N	36	66	1			55
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	397	3	35	9	N	32					87
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	244	3	35	9	N	32	60	1			59
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	208	3	42	9	N	38					97

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	#	1711	-0-	-12363	-0-	28	1	1421	3	Y	238	254	1			110
							262	9									
02	12712	#	1683	-0-	-11029	-0-	1434	3	249	9	Y	226	177	1			159
03	12989	#	1947	-0-	-11042	-0-	1698	3	249	9	Y	226	266	1			119
04	11610	#	1596	-0-	-10014	-0-	1388	3	208	9	Y	189	156	1			152
05	2139	#	1704	-0-	-435	-0-	1485	3	219	9	Y	199	251	1			100
06	1890	#	1540	-0-	-350	-0-	1327	3	213	9	Y	194	170	1			124
07	1953	#	1580	-0-	-373	-0-	1358	3	222	9	Y	202	175	1			151
08	1953	#	1820	-0-	-133	-0-	1593	3	227	9	Y	206	248	1			109
09	1650	#	1338	-0-	-312	-0-	1171	3	167	9	Y	152	87	1			174
10	1705	#	1430	-0-	-275	-0-	1215	3	215	9	Y	195	228	1			141
11	1770	#	1224	-0-	-546	-0-	994	3	230	9	Y	209	151	1			199
12	1829	#	830	-0-	-999	-0-	595	3	235	9	Y	214	242	1			171

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3127	-0-	3127	119244	3127	1			Y	-0-					32
02	DLQ G-10		3094	-0-	3094	122338	3094	1			Y	-0-					32
03	DLQ G-10		3317	-0-	3317	125655	3317	1			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	128740	3085	1			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		2831	-0-	2831	131571	2831	1			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		2830	-0-	2830	134401	2830	1			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		3159	-0-	3159	137560	3159	1			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	140262	2702	1			Y	-0-					32
09	DLQ G-10		2450	-0-	2450	142712	2450	1			Y	-0-					32
10	DLQ G-10		2249	-0-	2249	144961	2249	1			Y	-0-					32
11	DLQ G-10		2660	-0-	2660	147621	2660	1			Y	-0-					32
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	147621					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 31,504 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

01	310 #	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					78
02	280 #	175	-0-	-105	-0-	175	2			N	-0-					78
03	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					78
04	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					78
05	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					78
06	420 #	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					78
07	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					78
08	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					78
09	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					78
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	78	7			-0-
*11	420 #	227	-0-	-193	-0-	185	3	42	9	N	38					38
*12	924 R	924	-0-	-0-	-0-	834	3	90	9	N	82					120

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

01	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
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	1116	#	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					132
02	1008	#	835	-0-	-173	-0-	835	2			N	-0-					132
03	1116	#	935	-0-	-181	-0-	932	2	3	9	N	3	115	1			20
04	1080	#	905	-0-	-175	-0-	905	2			N	-0-					20
05	992	#	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					20
06	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	20	7			-0-
07	930	#	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	930	#	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	960	#	779	-0-	-181	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	992	#	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	0	W	693	-0-	693	693	693	3			N	-0-					-0-
12	0	W	717	-0-	717	1410	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. 880375
CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
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	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
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	14B DENY		343	-0-	343	3384	27	1	316	3	N	-0-					84
02	756		307	-0-	-449	2935	34	1	273	3	N	-0-					84
03	3100	N	269	-0-	-2831	104	19	1	250	3	N	-0-					84
04	357	N	253	-0-	-104	-0-	9	1	244	3	N	-0-					84
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					84
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	3	N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	179	1			5
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					5
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					5
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					5
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	160					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			160

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
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	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

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

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

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) //CONT.// 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1090	-0-	-88	-0-	1035	2	55	9	N	50	174	1			100
02	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1328	2	88	9	N	80					180
03	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1418	2	52	9	N	47					227
04	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1267	2	28	9	N	25	182	1			70
05	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	N	39					109
06	1200	#	1073	-0-	-127	-0-	1044	2	29	9	N	26					135
07	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1144	2	43	9	N	39					174
08	1240	#	878	-0-	-362	-0-	845	2	33	9	N	30					204
09	1200	#	837	-0-	-363	-0-	790	2	47	9	N	43					247
10	1240	#	682	-0-	-558	-0-	636	2	46	9	N	42	179	1			110
11	1140	#	862	-0-	-278	-0-	796	2	66	9	N	60					170
12	1178	#	1145	-0-	-33	-0-	1080	2	65	9	N	59					229

TOTAL GAS PROD: 13,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					18
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					18
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					18
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					18
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					18
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					18
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					18
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					18
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					18
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					18
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					43
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	67	2			N	-0-					43
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					43
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					43
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					43
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					43
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					43
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					43
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					43
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					43
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					43
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					250
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					250
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					250
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					250
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					250
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	74	1			176
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	N	12					188
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	316	2	7	9	N	6					194
09	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					194
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					194
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					194
12	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	709	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

01	310	N	228	-0-	-82	-0-	5 6	1 9	217	3	Y	5	5	1	1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	288	3	Y	4	4	1	1
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	5 3	1 9	184	3	Y	3	3	1	1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	327	3	Y	4	4	1	1
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	5 3	1 9	235	3	Y	3	3	1	1
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	188	3	Y	7	5	1	3
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	4 9	1 9	211	3	Y	8	8	1	3
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	5 9	1 9	207	3	Y	8	9	1	2
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	202	3	Y	8	8	1	2
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	208	3	Y	9	8	1	3
*11	210	N	194	-0-	-16	-0-	4 8	1 9	182	3	Y	7	8	1	2
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	4 7	1 9	177	3	Y	6	6	1	2

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 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-					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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	376	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
	02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
	03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
	04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
	05	310	N	294	-0-	-16	-0-	6	1	279	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
	06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	Y	7	6	1			3
								8	9									
	07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
	08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	333	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
	09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
*10		408	N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	388	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
*11		391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
*12		387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1050	3	Y	8	9	1			2
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	22	1 8	993	3	Y	7	7	1			2
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	27	1 9	1088	3	Y	8	8	1			2
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1 9	1054	3	Y	8	8	1			2
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	24	1 9	1053	3	Y	8	8	1			2
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	21	1 8	1056	3	Y	7	6	1			3
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	23	1 10	1063	3	Y	9	9	1			3
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	28	1 9	1047	3	Y	8	9	1			2
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1 9	1047	3	Y	8	8	1			2
*10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1 10	1061	3	Y	9	8	1			3
*11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	23	1 9	999	3	Y	8	9	1			2
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	22	1 8	1053	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	961	N	940	-0-	-21	-0-	22	1 9	909	3	Y	8	9	1			2
02	952	N	878	-0-	-74	-0-	19	1 8	851	3	Y	7	7	1			2
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	23	1 9	914	3	Y	8	8	1			2
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1 9	936	3	Y	8	8	1			2
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	20	1 9	883	3	Y	8	8	1			2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	18	1 8	920	3	Y	7	6	1			3
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	20	1 10	959	3	Y	9	9	1			3
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	24	1 9	915	3	Y	8	9	1			2
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	20	1 9	867	3	Y	8	8	1			2
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1 10	929	3	Y	9	8	1			3
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1 9	975	3	Y	8	9	1			2
*12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1 8	983	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	55	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	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	434	N	414	-0-	-20	-0-	10	1	395	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	8	1	351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	9	1	366	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	8	1	364	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	7	1	298	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	382	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	390	N	294	-0-	-96	-0-	7	1	284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	388	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	391	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	10	1	469	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	11	1	452	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	11	1	494	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	440	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	604	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	540	N	480	-0-	-60	-0-	11	1	461	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	2	1	91	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	86	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	78	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	1			1
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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, 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	153	3	Y	13	13	1			3
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	126	3	Y	11	11	1			3
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	121	3	Y	12	12	1			3
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	2 13	1 9	115	3	Y	12	12	1			3
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	2 12	1 9	94	3	Y	11	11	1			3
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	2 12	1 9	96	3	Y	11	10	1			4
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	2 14	1 9	94	3	Y	13	13	1			4
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	2 4	1 9	79	3	Y	4	7	1			1
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	2 4	1 9	61	3	Y	4	4	1			1
*10	124	N	69	-0-	-55	-0-	2 4	1 9	63	3	Y	4	4	1			1
*11	90	N	57	-0-	-33	-0-	1 4	1 9	52	3	Y	4	4	1			1
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	66	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	156	3	Y	1	1	1			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	131	3	Y	4	3	1			1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	149	3	Y	4	4	1			1
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	138	3	Y	4	4	1			1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	138	3	Y	4	4	1			1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-		3 1 3 9	140	3	Y	3	3	1			1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	139	3	Y	4	4	1			1
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-		4 1 6 9	135	3	Y	5	5	1			1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-		3 1 4 9	133	3	Y	4	4	1			1
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-		3 1 4 9	139	3	Y	4	4	1			1
*11	150	N	142	-0-	-8	-0-		3 1 4 9	135	3	Y	4	4	1			1
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	149	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-		8 1 4 9	308	3	Y	4	4	1			1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	233	3	Y	4	4	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	286	3	Y	4	4	1			1
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	320	3	Y	4	4	1			1
05	279	N	265	-0-	-14	-0-		6 1 3 9	256	3	Y	3	3	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-		5 1 3 9	253	3	Y	3	3	1			1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	324	3	Y	4	4	1			1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-		8 1 6 9	306	3	Y	5	5	1			1
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	290	3	Y	4	4	1			1
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	292	3	Y	4	4	1			1
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	295	3	Y	4	4	1			1
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	316	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 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-			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 #: 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	124 N	122	-0-	-2	-0-	3 1 1 9	118 3	Y	1	1 1		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	129 3	Y	4	3 1		1
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	160 3	Y	4	4 1		1
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	146 3	Y	4	4 1		1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	151 3	Y	4	4 1		1
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	157 3	Y	3	3 1		1
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	165 3	Y	4	4 1		1
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9	170 3	Y	5	5 1		1
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	161 3	Y	4	4 1		1
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	167 3	Y	4	4 1		1
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	160 3	Y	4	4 1		1
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	152 3	Y	4	4 1		1

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5 6	1 9	208	3	Y	5	5	1			1
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	4 4	1 9	184	3	Y	4	4	1			1
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	5 4	1 9	200	3	Y	4	4	1			1
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	4 4	1 9	194	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	4 3	1 9	153	3	Y	3	3	1			1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	242	3	Y	3	3	1			1
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	4 4	1 9	200	3	Y	4	4	1			1
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	194	3	Y	5	5	1			1
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	194	3	Y	4	4	1			1
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	199	3	Y	4	4	1			1
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	196	3	Y	4	4	1			1
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	197	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	1299	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	25	1	1140	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	31	1	1229	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	25	1	1206	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	27	1	1162	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	24	1	1190	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	26	1	1217	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	20	1	869	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 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	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

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-	5	1 6 9	208	3	Y	5	5	1			1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	188	3	Y	4	4	1			1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	209	3	Y	4	4	1			1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	206	3	Y	4	4	1			1
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	233	3	Y	4	4	1			1
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	212	3	Y	3	3	1			1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	213	3	Y	4	4	1			1
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	6	1 6 9	213	3	Y	5	5	1			1
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	4	1 4 9	193	3	Y	4	4	1			1
*10	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1 4 9	198	3	Y	4	4	1			1
*11	210	N	202	-0-	-8	-0-	4	1 4 9	194	3	Y	4	4	1			1
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	4	1 4 9	204	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

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	396	-0-	-38	-0-	9	1 9 9	378	3	Y	8	9	1			2
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	8	1 3 9	344	3	Y	3	4	1			1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	9	1 4 9	373	3	Y	4	4	1			1
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	7	1 4 9	345	3	Y	4	4	1			1
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	8	1 4 9	334	3	Y	4	4	1			1
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	6	1 3 9	314	3	Y	3	3	1			1
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	7	1 4 9	311	3	Y	4	4	1			1
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	9	1 4 9	323	3	Y	4	4	1			1
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	345	3	Y	4	4	1			1
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	320	3	Y	4	4	1			1
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	348	3	Y	4	4	1			1
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	354	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	301	3	Y	5	5	1			1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	334	3	Y	4	4	1			1
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	507	3	Y	4	4	1			1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	657	3	Y	4	4	1			1
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	818	3	Y	3	3	1			1
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	660	3	Y	6	5	1			2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	631	3	Y	9	8	1			3
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	658	3	Y	8	9	1			2
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	619	3	Y	8	8	1			2
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	612	3	Y	9	8	1			3
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	585	3	Y	8	9	1			2
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	440	3	Y	12	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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 -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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.		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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4 6	1 9	155	3	Y	5	5	1			1
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	207	3	Y	4	4	1			1
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	4 4	1 9	171	3	Y	4	4	1			1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	151	3	Y	4	4	1			1
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	4 4	1 9	158	3	Y	4	4	1			1
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	3 3	1 9	168	3	Y	3	3	1			1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	151	3	Y	4	4	1			1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	149	3	Y	5	5	1			1
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	3 4	1 9	147	3	Y	4	4	1			1
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	149	3	Y	4	4	1			1
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	145	3	Y	4	4	1			1
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	150	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

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	837	N	830	-0-	-7	-0-	20	1 9	801	3	Y	8	9	1			2
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	16	1 8	739	3	Y	7	7	1			2
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1 9	779	3	Y	8	8	1			2
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	16	1 9	754	3	Y	8	8	1			2
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	17	1 9	740	3	Y	8	8	1			2
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	15	1 8	773	3	Y	7	6	1			3
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1 10	779	3	Y	9	9	1			3
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	20	1 9	767	3	Y	8	9	1			2
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1 9	754	3	Y	8	8	1			2
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1 10	779	3	Y	9	8	1			3
*11	750	N	712	-0-	-38	-0-	16	1 9	687	3	Y	8	9	1			2
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	17	1 8	796	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1 6	344	3	Y	5	5	1			1
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1 9	316	3	Y	8	7	1			2
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	8	1 9	340	3	Y	8	8	1			2
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1 9	343	3	Y	8	8	1			2
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	8	1 9	324	3	Y	8	8	1			2
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	6	1 8	305	3	Y	7	6	1			3
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	7	1 10	339	3	Y	9	9	1			3
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1 9	337	3	Y	8	9	1			2
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1 9	332	3	Y	8	8	1			2
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1 7	337	3	Y	6	6	1			2
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1 4	327	3	Y	4	5	1			1
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	7	1 4	338	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	46	1	1877	3	Y	9	19	1			2
							10	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	35	1	1597	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	43	1	1731	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	37	1	1776	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	34	1	1721	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	38	1	1768	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1639	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1592	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	39	1	1578	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	35	1	1532	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	34	1	1589	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	602	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	12	1	540	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	11	1	534	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	12	1	571	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	15	1	578	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	570	N	501	-0-	-69	-0-	11	1	486	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	9	1	424	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	976	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	966	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	20	1	950	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	21	1	1036	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	23	1	859	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1050	N	910	-0-	-140	-0-	20	1	881	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	24	1	992	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1173	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	397	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	9	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	6	1	317	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	7	1	326	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	9	1	341	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	5	5	1				1
							6	9										
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	10	1	430	3	Y	8	7	1				2
							9	9										
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	12	1	482	3	Y	8	8	1				2
							9	9										
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	9	1	439	3	Y	8	8	1				2
							9	9										
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	8	1	358	3	Y	5	6	1				1
							6	9										
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	464	3	Y	8	6	1				3
							9	9										
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	Y	9	9	1				3
							10	9										
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	357	3	Y	7	8	1				2
							8	9										
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	9	1	406	3	Y	8	8	1				2
							9	9										
*10	496	N	374	-0-	-122	-0-	9	1	358	3	Y	6	6	1				2
							7	9										
*11	360	N	359	-0-	-1	-0-	8	1	348	3	Y	3	4	1				1
							3	9										
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	465	3	Y	3	3	1				1
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	594	-0-	-57	-0-		14	1 9	571	3	Y	8	9	1			2
02	588	N	565	-0-	-23	-0-		12	1 8 9	545	3	Y	7	7	1			2
03	651	N	629	-0-	-22	-0-		15	1 9 9	605	3	Y	8	8	1			2
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-		13	1 9 9	617	3	Y	8	8	1			2
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-		14	1 9 9	609	3	Y	8	8	1			2
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-		12	1 8 9	616	3	Y	7	6	1			3
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-		13	1 10 9	628	3	Y	9	9	1			3
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-		17	1 9 9	633	3	Y	8	9	1			2
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-		14	1 9 9	607	3	Y	8	8	1			2
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-		16	1 10 9	632	3	Y	9	8	1			3
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-		16	1 9 9	685	3	Y	8	9	1			2
12	620	N	617	-0-	-3	-0-		13	1 8 9	596	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

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	620	N	570	-0-	-50	-0-		13	1 9 9	548	3	Y	8	9	1			2
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-		11	1 8 9	513	3	Y	7	7	1			2
03	589	N	568	-0-	-21	-0-		14	1 9 9	545	3	Y	8	8	1			2
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-		12	1 9 9	579	3	Y	8	8	1			2
05	589	N	498	-0-	-91	-0-		11	1 8 9	479	3	Y	7	7	1			2
06	540	N	461	-0-	-79	-0-		9	1 3 9	449	3	Y	3	4	1			1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-		13	1 4 9	609	3	Y	4	4	1			1
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-		17	1 6 9	630	3	Y	5	5	1			1
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	604	3	Y	4	4	1			1
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-		15	1 4 9	625	3	Y	4	4	1			1
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	620	3	Y	4	4	1			1
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-		13	1 4 9	634	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	6	6	1					1
							7	9											
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	8	7	1					2
							9	9											
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	505	3	Y	8	8	1					2
							9	9											
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	8	8	1					2
							9	9											
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	8	8	1					2
							9	9											
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	7	6	1					3
							8	9											
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	9	9	1					3
							10	9											
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	631	3	Y	8	9	1					2
							9	9											
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	637	3	Y	8	8	1					2
							9	9											
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	16	1	633	3	Y	6	6	1					2
							7	9											
*11	630	N	610	-0-	-20	-0-	14	1	592	3	Y	4	5	1					1
							4	9											
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	12	1	589	3	Y	4	4	1					1
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 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	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-

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		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-

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		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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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.	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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	701	3	Y	5	5	1		1
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	644	3	Y	8	7	1		2
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	643	3	Y	8	8	1		2
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	661	3	Y	8	8	1		2
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14 9	1 9	598	3	Y	8	8	1		2
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	638	3	Y	7	6	1		3
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	633	3	Y	9	9	1		3
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	629	3	Y	8	9	1		2
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	655	3	Y	8	8	1		2
*10	651	N	476	-0-	-175	-0-	11 8	1 9	457	3	Y	7	7	1		2
*11	630	N	464	-0-	-166	-0-	10 9	1 9	445	3	Y	8	8	1		2
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	10 8	1 9	480	3	Y	7	7	1		2

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 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	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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

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	837	N	807	-0-	-30	-0-	19	1 9	779	3	Y	8	9	1			2
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	16	1 8	715	3	Y	7	7	1			2
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	19	1 9	768	3	Y	8	8	1			2
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1 9	772	3	Y	8	8	1			2
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	17	1 9	734	3	Y	8	8	1			2
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	14	1 8	718	3	Y	7	6	1			3
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	16	1 10	731	3	Y	9	9	1			3
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	19	1 9	713	3	Y	8	9	1			2
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	16	1 9	687	3	Y	8	8	1			2
*10	744	N	738	-0-	-6	-0-	17	1 10	711	3	Y	9	8	1			3
*11	720	N	717	-0-	-3	-0-	16	1 9	692	3	Y	8	9	1			2
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	15	1 8	715	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1 6	222	3	Y	5	5	1			1
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1 4	212	3	Y	4	4	1			1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1 4	232	3	Y	4	4	1			1
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1 4	228	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	4	1 3	193	3	Y	3	3	1			1
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1 3	241	3	Y	3	3	1			1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1 4	215	3	Y	4	4	1			1
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1 4	229	3	Y	4	4	1			1
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	4	1 3	162	3	Y	3	3	1			1
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1 3	257	3	Y	3	3	1			1
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1 4	252	3	Y	4	4	1			1
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	20	1 4	956	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	426	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	8	1	325	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	433	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	7	1	300	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

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	279	N	262	-0-	-17	-0-		6 1 6 9	250	3	Y	5	5	1			1
02	252	N	233	-0-	-19	-0-		5 1 4 9	224	3	Y	4	4	1			1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9	239	3	Y	4	4	1			1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	239	3	Y	4	4	1			1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9	238	3	Y	4	4	1			1
06	240	N	191	-0-	-49	-0-		4 1 3 9	184	3	Y	3	3	1			1
07	248	N	187	-0-	-61	-0-		4 1 4 9	179	3	Y	4	4	1			1
08	248	N	178	-0-	-70	-0-		4 1 6 9	168	3	Y	5	5	1			1
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9	253	3	Y	4	4	1			1
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	304	3	Y	4	4	1			1
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9	259	3	Y	4	4	1			1
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	247	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-		8 1 6 9	336	3	Y	5	5	1			1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	302	3	Y	4	4	1			1
03	341	N	335	-0-	-6	-0-		8 1 4 9	323	3	Y	4	4	1			1
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	331	3	Y	4	4	1			1
05	341	N	269	-0-	-72	-0-		6 1 3 9	260	3	Y	3	3	1			1
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-		7 1 3 9	348	3	Y	3	3	1			1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-		7 1 8 9	342	3	Y	7	6	1			2
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-		9 1 9 9	327	3	Y	8	8	1			2
09	360	N	331	-0-	-29	-0-		7 1 9 9	315	3	Y	8	8	1			2
*10	372	N	343	-0-	-29	-0-		8 1 7 9	328	3	Y	6	6	1			2
*11	330	N	328	-0-	-2	-0-		7 1 4 9	317	3	Y	4	5	1			1
12	341	N	301	-0-	-40	-0-		6 1 4 9	291	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 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	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 #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	5 1 4 9		188 3		Y	4	4 1				1
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	5 1 4 9		204 3		Y	4	4 1				1
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9		224 3		Y	4	4 1				1
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9		219 3		Y	4	4 1				1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	5 1 4 9		221 3		Y	4	4 1				1
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	4 1 3 9		221 3		Y	3	3 1				1
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	5 1 4 9		225 3		Y	4	4 1				1
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9		212 3		Y	4	4 1				1
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	3 1 3 9		146 3		Y	3	3 1				1
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9		229 3		Y	3	3 1				1
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9		216 3		Y	4	4 1				1
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9		218 3		Y	4	4 1				1

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 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	434	N	399	-0-	-35	-0-	9	1	381	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	8	1	375	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	421	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	434	N	431	-0-	-3	-0-	10	1	411	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	420	N	412	-0-	-8	-0-	9	1	394	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	8	1	383	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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 D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-14	-0-	12 10	1 9	491	3	Y	9	9	1			2
02	504	N	184	-0-	-320	-0-	4 3	1 9	177	3	Y	3	4	1			1
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	5 4	1 9	189	3	Y	4	4	1			1
04	510	N	269	-0-	-241	-0-	5 4	1 9	260	3	Y	4	4	1			1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	276	3	Y	4	4	1			1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	280	3	Y	3	3	1			1
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	299	3	Y	4	4	1			1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	304	3	Y	5	5	1			1
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	300	3	Y	4	4	1			1
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	309	3	Y	4	4	1			1
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	290	3	Y	4	4	1			1
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	282	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 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	558 N	404	-0-	-154	-0-	10 1 4 9	390 3	Y	4	4 1		1
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9	501 3	Y	3	3 1		1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	536 3	Y	4	4 1		1
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9	524 3	Y	5	5 1		1
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	12 1 9 9	505 3	Y	8	7 1		2
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	10 1 8 9	515 3	Y	7	6 1		3
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	11 1 10 9	497 3	Y	9	9 1		3
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	13 1 9 9	471 3	Y	8	9 1		2
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	11 1 9 9	462 3	Y	8	8 1		2
*10	527 N	503	-0-	-24	-0-	12 1 10 9	481 3	Y	9	8 1		3
*11	480 N	405	-0-	-75	-0-	9 1 9 9	387 3	Y	8	9 1		2
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	9 1 7 9	404 3	Y	6	6 1		2

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-		20	1	827	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-		16	1	742	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-		20	1	812	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
04	810	N	796	-0-	-14	-0-		16	1	772	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-		18	1	760	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	810	N	477	-0-	-333	-0-		9	1	465	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		21	1	975	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-		21	1	792	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-		15	1	671	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
*10	806	N	695	-0-	-111	-0-		16	1	669	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
*11	780	N	702	-0-	-78	-0-		16	1	678	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-		15	1	732	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	420	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	458	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	9	1	444	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	456	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	470	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	452	3	Y	5	5	1			1
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	420	3	Y	4	4	1			1
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	464	3	Y	4	4	1			1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	458	3	Y	4	4	1			1
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	431	3	Y	4	4	1			1
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	6	1 3 9	322	3	Y	3	3	1			1
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	454	3	Y	4	4	1			1
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	453	3	Y	5	5	1			1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	447	3	Y	4	4	1			1
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	455	3	Y	4	4	1			1
*11	450	N	449	-0-	-1	-0-	10	1 4 9	435	3	Y	4	4	1			1
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	9	1 4 9	442	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

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	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	39	1 14 9	1592	3	Y	13	14	1			3
02	1512	N	1124	-0-	-388	-0-	24	1 12 9	1088	3	Y	11	11	1			3
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	41	1 13 9	1641	3	Y	12	12	1			3
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	34	1 13 9	1605	3	Y	12	12	1			3
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1 12 9	1486	3	Y	11	11	1			3
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1 12 9	1577	3	Y	11	10	1			4
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	34	1 14 9	1593	3	Y	13	13	1			4
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	40	1 14 9	1520	3	Y	13	14	1			3
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	33	1 14 9	1420	3	Y	13	12	1			4
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	37	1 12 9	1492	3	Y	11	11	1			4
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	34	1 13 9	1473	3	Y	12	13	1			3
12	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	31	1 13 9	1467	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

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	434	N	430	-0-	-4	-0-		10	1 6 9	414	3	Y	5	5	1			1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-		9	1 4 9	383	3	Y	4	4	1			1
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-		10	1 4 9	404	3	Y	4	4	1			1
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-		9	1 4 9	431	3	Y	4	4	1			1
05	434	N	321	-0-	-113	-0-		7	1 3 9	311	3	Y	3	3	1			1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-		9	1 3 9	449	3	Y	3	3	1			1
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-		10	1 7 9	455	3	Y	6	5	1			2
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	429	3	Y	8	8	1			2
09	450	N	318	-0-	-132	-0-		7	1 7 9	304	3	Y	6	6	1			2
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-		12	1 9 9	489	3	Y	8	7	1			3
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-		10	1 9 9	422	3	Y	8	9	1			2
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-		8	1 8 9	382	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-		18	1 6 9	733	3	Y	5	5	1			1
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-		15	1 4 9	668	3	Y	4	4	1			1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-		18	1 8 9	720	3	Y	7	6	1			2
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-		16	1 9 9	747	3	Y	8	8	1			2
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-		17	1 9 9	722	3	Y	8	8	1			2
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-		14	1 8 9	727	3	Y	7	6	1			3
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-		16	1 10 9	759	3	Y	9	9	1			3
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-		20	1 9 9	757	3	Y	8	9	1			2
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-		17	1 9 9	729	3	Y	8	8	1			2
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-		19	1 10 9	754	3	Y	9	8	1			3
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-		17	1 9 9	730	3	Y	8	9	1			2
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-		16	1 8 9	741	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	81	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	75	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	618	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	12	1	577	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	12	1	498	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	10	1	509	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	691	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	789	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	756	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	724	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	13	1	607	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	454	3	Y	5	5	1			1
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	414	3	Y	4	4	1			1
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	11	1 4 9	449	3	Y	4	4	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	441	3	Y	4	4	1			1
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	10	1 4 9	434	3	Y	4	4	1			1
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	440	3	Y	3	3	1			1
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	9	1 4 9	443	3	Y	4	4	1			1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	456	3	Y	5	5	1			1
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1 4 9	420	3	Y	4	4	1			1
*10	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1 4 9	430	3	Y	4	4	1			1
*11	450	N	431	-0-	-19	-0-	10	1 4 9	417	3	Y	4	4	1			1
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	9	1 4 9	418	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	164	3	Y	5	5	1			1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	146	3	Y	4	4	1			1
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	4	1 4 9	154	3	Y	4	4	1			1
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	3	1 4 9	150	3	Y	4	4	1			1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1 4 9	140	3	Y	4	4	1			1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	153	3	Y	3	3	1			1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	150	3	Y	4	4	1			1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1 6 9	154	3	Y	5	5	1			1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	147	3	Y	4	4	1			1
*10	155	N	151	-0-	-4	-0-	4	1 4 9	143	3	Y	4	4	1			1
*11	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1 4 9	137	3	Y	4	4	1			1
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	2	1 4 9	118	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

01	434	N	428	-0-	-6	-0-	10	1	412	3	Y	5	5	1					1
							6	9											
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	8	1	376	3	Y	4	4	1					1
							4	9											
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	10	1	404	3	Y	4	4	1					1
							4	9											
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	8	1	401	3	Y	5	5	1					1
							6	9											
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	9	1	397	3	Y	8	7	1					2
							9	9											
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	402	3	Y	7	6	1					3
							8	9											
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	9	1	402	3	Y	9	9	1					3
							10	9											
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	8	9	1					2
							9	9											
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	8	8	1					2
							9	9											
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	Y	6	6	1					2
							7	9											
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	4	5	1					1
							4	9											
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	382	3	Y	4	4	1					1
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		35	1 9	1419	3	Y	8	9	1			2
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		30	1 8 9	1341	3	Y	7	7	1			2
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		35	1 9 9	1410	3	Y	8	8	1			2
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		30	1 10 9	1444	3	Y	9	9	1			2
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		31	1 12 9	1340	3	Y	11	10	1			3
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		34	1 12 9	1734	3	Y	11	10	1			4
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		31	1 14 9	1450	3	Y	13	13	1			4
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		38	1 14 9	1429	3	Y	13	14	1			3
09	1740	N	1380	-0-	-360	-0-		31	1 14 9	1335	3	Y	13	12	1			4
*10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-		33	1 12 9	1335	3	Y	11	11	1			4
*11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-		31	1 13 9	1329	3	Y	12	13	1			3
12	1426	N	1128	-0-	-298	-0-		23	1 13 9	1092	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

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	527	N	466	-0-	-61	-0-		11	1 7 9	448	3	Y	6	8	1			1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	492	3	Y	8	7	1			2
03	527	N	501	-0-	-26	-0-		12	1 8 9	481	3	Y	7	7	1			2
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	535	3	Y	8	8	1			2
05	558	N	419	-0-	-139	-0-		9	1 6 9	404	3	Y	5	6	1			1
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-		10	1 7 9	488	3	Y	6	5	1			2
07	589	N	501	-0-	-88	-0-		10	1 10 9	481	3	Y	9	8	1			3
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-		12	1 9 9	440	3	Y	8	9	1			2
09	450	N	343	-0-	-107	-0-		8	1 7 9	328	3	Y	6	6	1			2
*10	465	N	370	-0-	-95	-0-		9	1 6 9	355	3	Y	5	5	1			2
*11	450	N	380	-0-	-70	-0-		8	1 4 9	368	3	Y	4	5	1			1
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-		11	1 3 9	510	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 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	930	N	896	-0-	-34	-0-	21	1	866	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	17	1	787	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	21	1	838	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	18	1	842	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	19	1	829	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	830	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	18	1	850	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	22	1	820	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	17	1	743	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	868	N	745	-0-	-123	-0-	18	1	717	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	810	N	707	-0-	-103	-0-	16	1	682	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	825	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	701	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	14	1	686	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	20	1	739	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	16	1	683	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	682	N	462	-0-	-220	-0-	9	1	445	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	718	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1	707	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	16	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12	1	617	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	775	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	18	1	714	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

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

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 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	651	N	539	-0-	-112	-0-	13	1 6 9	520	3	Y	5	5	1			1
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	11	1 4 9	495	3	Y	4	4	1			1
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	14	1 9 9	554	3	Y	8	7	1			2
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	558	3	Y	8	8	1			2
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	564	3	Y	8	8	1			2
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	566	3	Y	7	6	1			3
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1 10 9	574	3	Y	9	9	1			3
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	15	1 9 9	561	3	Y	8	9	1			2
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	537	3	Y	8	8	1			2
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	547	3	Y	9	8	1			3
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	548	3	Y	8	9	1			2
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	577	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	22	1 19 9	899	3	Y	17	19	1			3
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	18	1 14 9	827	3	Y	13	13	1			3
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	21	1 13 9	830	3	Y	12	12	1			3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	18	1 13 9	872	3	Y	12	12	1			3
05	961	N	758	-0-	-203	-0-	17	1 11 9	730	3	Y	10	11	1			2
06	840	N	226	-0-	-614	-0-	4	1 3 9	219	3	Y	3	4	1			1
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	21	1 14 9	1003	3	Y	13	10	1			4
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	24	1 14 9	910	3	Y	13	14	1			3
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	20	1 14 9	870	3	Y	13	12	1			4
*10	930	N	924	-0-	-6	-0-	22	1 12 9	890	3	Y	11	11	1			4
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1 13 9	878	3	Y	12	13	1			3
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	19	1 13 9	897	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 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	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

01	1023	N	778	-0-	-245	-0-	18	1	742	3	Y	16	18	1	3				
							18	9											
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	3	Y	15	14	1	4				
							17	9											
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	963	3	Y	15	15	1	4				
							17	9											
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	16	16	1	4				
							18	9											
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	20	1	875	3	Y	14	15	1	3				
							15	9											
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	17	1	858	3	Y	16	13	1	6				
							18	9											
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	18	1	855	3	Y	16	17	1	5				
							18	9											
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25	1	948	3	Y	13	15	1	3				
							14	9											
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	21	1	909	3	Y	13	12	1	4				
							14	9											
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	23	1	925	3	Y	11	11	1	4				
							12	9											
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	896	3	Y	12	13	1	3				
							13	9											
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	19	1	899	3	Y	12	11	1	4				
							13	9											

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

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	569	-0-	-20	-0-	13	1 6 9	550	3	Y	5	5	1			1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	495	3	Y	4	4	1			1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	541	3	Y	4	4	1			1
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	11	1 4 9	519	3	Y	4	4	1			1
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	12	1 6 9	528	3	Y	5	5	1			1
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	10	1 7 9	522	3	Y	6	5	1			2
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	11	1 7 9	528	3	Y	6	6	1			2
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	14	1 4 9	515	3	Y	4	5	1			1
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	11	1 4 9	493	3	Y	4	4	1			1
*10	527	N	525	-0-	-2	-0-	12	1 4 9	509	3	Y	4	4	1			1
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	497	3	Y	4	4	1			1
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	11	1 4 9	500	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	629	3	Y	8	9	1			2
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	585	3	Y	7	7	1			2
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	11	1 9 9	461	3	Y	8	8	1			2
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	656	3	Y	8	8	1			2
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	676	3	Y	8	8	1			2
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	518	3	Y	7	6	1			3
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	11	1 10 9	530	3	Y	9	9	1			3
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	15	1 9 9	570	3	Y	8	9	1			2
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	550	3	Y	8	8	1			2
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1 10 9	574	3	Y	9	8	1			3
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	639	3	Y	8	9	1			2
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	652	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

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	651	N	599	-0-	-52	-0-	14	1 6 9	579	3	Y	5	5	1			1
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	543	3	Y	8	7	1			2
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	611	3	Y	8	8	1			2
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	613	3	Y	8	8	1			2
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	608	3	Y	4	5	1			1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	614	3	Y	3	3	1			1
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	13	1 4 9	620	3	Y	4	4	1			1
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	651	3	Y	5	5	1			1
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	625	3	Y	4	4	1			1
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	640	3	Y	4	4	1			1
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	623	3	Y	4	4	1			1
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	12	1 4 9	546	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	429	3	Y	5	5	1			1
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	8	1 4 9	373	3	Y	4	4	1			1
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	10	1 4 9	410	3	Y	4	4	1			1
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	408	3	Y	4	4	1			1
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	421	3	Y	4	4	1			1
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	8	1 3 9	381	3	Y	3	3	1			1
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	9	1 4 9	410	3	Y	4	4	1			1
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	419	3	Y	5	5	1			1
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	404	3	Y	4	4	1			1
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	417	3	Y	4	4	1			1
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	401	3	Y	4	4	1			1
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	410	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	589	N	554	-0-	-35	-0-	13	1 6 9	535	3	Y	5	5	1			1
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	11	1 4 9	496	3	Y	4	4	1			1
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	13	1 4 9	539	3	Y	4	4	1			1
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	545	3	Y	4	4	1			1
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	12	1 4 9	523	3	Y	4	4	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	530	3	Y	3	3	1			1
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1 4 9	546	3	Y	4	4	1			1
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	541	3	Y	5	5	1			1
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	531	3	Y	4	4	1			1
*10	558	N	557	-0-	-1	-0-	13	1 4 9	540	3	Y	4	4	1			1
*11	540	N	454	-0-	-86	-0-	10	1 4 9	440	3	Y	4	4	1			1
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	10	1 4 9	475	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	29	1 9 9	1207	3	Y	8	9	1			2
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	25	1 8 9	1108	3	Y	7	7	1			2
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	30	1 9 9	1223	3	Y	8	8	1			2
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1 9 9	1195	3	Y	8	8	1			2
05	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	23	1 9 9	1003	3	Y	8	8	1			2
06	1230	N	786	-0-	-444	-0-	15	1 11 9	760	3	Y	10	8	1			4
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	27	1 13 9	1261	3	Y	12	12	1			4
08	1023	N	192	-0-	-831	-0-	5	1 3 9	184	3	Y	3	6	1			1
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	34	1 11 9	1476	3	Y	10	8	1			3
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	37	1 13 9	1498	3	Y	12	11	1			4
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1 13 9	1355	3	Y	12	13	1			3
*12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1 13 9	1352	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	676	3	Y	5	5	1			1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	620	3	Y	4	4	1			1
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	16	1 8 9	650	3	Y	7	6	1			2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	646	3	Y	8	8	1			2
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	15	1 9 9	629	3	Y	8	8	1			2
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	649	3	Y	7	6	1			3
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	14	1 10 9	635	3	Y	9	9	1			3
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1 9 9	627	3	Y	8	9	1			2
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	13	1 9 9	553	3	Y	8	8	1			2
*10	651	N	582	-0-	-69	-0-	14	1 10 9	558	3	Y	9	8	1			3
*11	630	N	538	-0-	-92	-0-	12	1 9 9	517	3	Y	8	9	1			2
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	11	1 8 9	530	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	713	N	682	-0-	-31	-0-	16	1	647	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	644	N	427	-0-	-217	-0-	9	1	400	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	682	N	415	-0-	-267	-0-	10	1	392	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	9	1	374	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	15	11	1			6
							17	9									
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	13	1	601	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	599	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	614	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	591	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	608	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1054	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	22	1	1012	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	25	1	994	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	1050	N	668	-0-	-382	-0-	13	1	638	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	1178	N	697	-0-	-481	-0-	15	1	667	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	990	N	951	-0-	-39	-0-	18	1	919	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	29	1	1368	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	37	1	1389	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30	1	1291	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1041	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	995	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	28	1	1142	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	25	1	1121	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1147	N	941	-0-	-206	-0-	22	1	906	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	21	1	998	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	24	1	1049	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	20	1	1025	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	27	1	1267	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	33	1	1253	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	26	1	1119	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	25	1	1085	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	23	1	1088	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1 9	995	3	Y	8	9	1			2
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	22	1 8	977	3	Y	7	7	1			2
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	24	1 9	960	3	Y	8	8	1			2
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1 9	1073	3	Y	8	8	1			2
05	1116	N	780	-0-	-336	-0-	18	1 6	756	3	Y	5	6	1			1
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	20	1 9	988	3	Y	8	6	1			3
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	22	1 10	1015	3	Y	9	9	1			3
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28	1 9	1065	3	Y	8	9	1			2
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1 9	964	3	Y	8	8	1			2
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1 9	1115	3	Y	8	7	1			3
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	25	1 9	1068	3	Y	8	9	1			2
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	20	1 8	963	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 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	713	N	607	-0-	-106	-0-	14	1 9	584	3	Y	8	9	1			2
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	12	1 9	543	3	Y	8	8	1			2
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	15	1 13	600	3	Y	12	11	1			3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1 13	613	3	Y	12	12	1			3
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	14	1 11	587	3	Y	10	11	1			2
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1 9	654	3	Y	8	7	1			3
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	12	1 8	575	3	Y	7	8	1			2
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1 10	697	3	Y	9	9	1			2
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1 9	603	3	Y	8	8	1			2
*10	589	N	556	-0-	-33	-0-	13	1 10	533	3	Y	9	8	1			3
*11	570	N	505	-0-	-65	-0-	11	1 8	486	3	Y	7	8	1			2
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	12	1 8	549	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	9	1 6 9	361	3	Y	5	5	1			1
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	8	1 4 9	349	3	Y	4	4	1			1
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	5	1 4 9	199	3	Y	4	4	1			1
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	5	1 4 9	222	3	Y	4	4	1			1
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	7	1 4 9	286	3	Y	4	4	1			1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	286	3	Y	3	3	1			1
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	294	3	Y	4	4	1			1
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	311	3	Y	5	5	1			1
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	309	3	Y	4	4	1			1
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	314	3	Y	4	4	1			1
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	349	3	Y	4	4	1			1
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	368	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	510	3	Y	5	5	1			1
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	10	1 4 9	448	3	Y	4	4	1			1
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	12	1 4 9	486	3	Y	4	4	1			1
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	10	1 4 9	477	3	Y	4	4	1			1
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	12	1 4 9	501	3	Y	4	4	1			1
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	491	3	Y	3	3	1			1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	506	3	Y	4	4	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	532	3	Y	5	5	1			1
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	521	3	Y	8	7	1			2
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	548	3	Y	8	7	1			3
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	512	3	Y	8	9	1			2
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	11	1 8 9	504	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	1	1	57	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	63	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	93	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	2	1	105	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 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	620	N	579	-0-	-41	-0-	14	1	559	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	10	1	466	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	14	1	560	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	11	1	530	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	10	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	12	1	540	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	14	1	509	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	11	1	482	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	527	N	512	-0-	-15	-0-	12	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	510	N	498	-0-	-12	-0-	11	1	483	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 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-					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

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	Y	17	19	1	3						
							19	9													
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	477	3	Y	16	15	1	4						
							18	9													
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	9	1	377	3	Y	15	15	1	4						
							17	9													
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	16	16	1	4						
							18	9													
05	558	N	215	-0-	-343	-0-	5	1	201	3	Y	8	10	1	2						
							9	9													
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	15	11	1	6						
							17	9													
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	10	1	476	3	Y	16	17	1	5						
							18	9													
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	456	3	Y	17	18	1	4						
							19	9													
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	17	16	1	5						
							19	9													
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	Y	14	14	1	5						
							15	9													
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	12	14	1	3						
							13	9													
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	10	1	468	3	Y	12	11	1	4						
							13	9													

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 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	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	46	1	1909	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1792	N	1754	-0-	-38	-0-	38	1	1704	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	46	1	1867	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	40	1	1907	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	40	1	1740	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1923	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	42	1	1969	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	50	1	1878	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	42	1	1841	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	45	1	1846	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	41	1	1769	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 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	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	38	1	1577	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	34	1	1552	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	38	1	1513	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	37	1	1730	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	34	1	1465	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1595	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	37	1	1760	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	46	1	1725	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1650	N	1234	-0-	-416	-0-	28	1	1193	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	47	1	1898	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
*11	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	35	1	1531	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	3	Y	18	18	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	859	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	19	1	771	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	795	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	775	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	757	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	17	1	719	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	775	N	739	-0-	-36	-0-	17	1	712	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	750	N	712	-0-	-38	-0-	16	1	687	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	15	1	688	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	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	682	N	581	-0-	-101	-0-	14	1	555	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	11	1	513	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	11	1	427	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	585	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	592	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	617	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	16	1	621	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1	674	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	641	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 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	248	N	184	-0-	-64	-0-	4	1	174	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	3	1	156	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	3	1	163	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	159	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 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	341	N	315	-0-	-26	-0-	7	1	302	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	6	1	290	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	7	1	294	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	7	1	322	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	313	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

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	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	47	1 9	1918	3	Y	8	9	1			2
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	38	1 8	1727	3	Y	7	7	1			2
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1897	3	Y	8	8	1			2
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	38	1 9	1824	3	Y	8	8	1			2
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	42	1 9	1828	3	Y	8	8	1			2
06	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	36	1 11	1803	3	Y	10	8	1			4
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	40	1 14	1861	3	Y	13	13	1			4
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	49	1 14	1831	3	Y	13	14	1			3
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1 14	1808	3	Y	13	12	1			4
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	45	1 12	1850	3	Y	11	11	1			4
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	41	1 13	1784	3	Y	12	13	1			3
*12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1 13	1873	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1 9	692	3	Y	8	9	1			2
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	11	1 8	497	3	Y	7	7	1			2
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	14	1 9	573	3	Y	8	8	1			2
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	12	1 9	568	3	Y	8	8	1			2
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1 8	594	3	Y	7	7	1			2
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1 8	623	3	Y	7	6	1			3
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	18	1 9	839	3	Y	8	8	1			3
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1 9	765	3	Y	8	9	1			2
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	16	1 9	708	3	Y	8	8	1			2
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1 10	700	3	Y	9	8	1			3
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1 9	667	3	Y	8	9	1			2
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1 8	709	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-		22	1 9	901	3	Y	8	9	1			2
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-		18	1 8	819	3	Y	7	7	1			2
03	961	N	910	-0-	-51	-0-		22	1 9	879	3	Y	8	8	1			2
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-		19	1 9	879	3	Y	8	8	1			2
05	930	N	893	-0-	-37	-0-		20	1 9	864	3	Y	8	8	1			2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-		18	1 8	904	3	Y	7	6	1			3
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-		19	1 10	910	3	Y	9	9	1			3
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-		24	1 9	906	3	Y	8	9	1			2
09	870	N	819	-0-	-51	-0-		18	1 9	792	3	Y	8	8	1			2
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-		23	1 10	918	3	Y	9	8	1			3
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-		20	1 9	883	3	Y	8	9	1			2
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-		18	1 8	872	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

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	713	N	475	-0-	-238	-0-		11	1 9	455	3	Y	8	9	1			2
02	616	N	486	-0-	-130	-0-		10	1 6	470	3	Y	5	6	1			1
03	682	N	628	-0-	-54	-0-		15	1 9	604	3	Y	8	7	1			2
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-		13	1 9	633	3	Y	8	8	1			2
05	527	N	375	-0-	-152	-0-		8	1 4	363	3	Y	4	5	1			1
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-		14	1 8	703	3	Y	7	5	1			3
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-		15	1 10	702	3	Y	9	9	1			3
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-		18	1 9	663	3	Y	8	9	1			2
09	720	N	638	-0-	-82	-0-		14	1 9	615	3	Y	8	8	1			2
*10	713	N	652	-0-	-61	-0-		15	1 10	627	3	Y	9	8	1			3
*11	660	N	223	-0-	-437	-0-		5	1 8	210	3	Y	7	8	1			2
12	651	N	242	-0-	-409	-0-		5	1 7	230	3	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

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	713	-0-	-0-	-0-		17	1	686	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-		14	1	626	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-		15	1	611	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-		14	1	672	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	589	N	540	-0-	-49	-0-		12	1	521	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-		14	1	702	3	Y	8	6	1			3
								9	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-		15	1	683	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-		17	1	632	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	690	N	552	-0-	-138	-0-		12	1	533	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
*10	713	N	640	-0-	-73	-0-		15	1	622	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
*11	630	N	567	-0-	-63	-0-		13	1	550	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	558	N	515	-0-	-43	-0-		11	1	498	3	Y	5	4	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-		16	1	646	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-		13	1	580	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-		15	1	611	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
04	660	N	606	-0-	-54	-0-		12	1	590	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
05	651	N	624	-0-	-27	-0-		14	1	606	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-		12	1	629	3	Y	7	5	1			3
								8	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-		14	1	644	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-		17	1	658	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-		14	1	622	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-		15	1	629	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-		14	1	590	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
12	620	N	594	-0-	-26	-0-		12	1	574	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	24	1 9	996	3	Y	8	9	1			2
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	20	1 8	904	3	Y	7	7	1			2
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	25	1 9	999	3	Y	8	8	1			2
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	21	1 9	979	3	Y	8	8	1			2
05	1023	N	784	-0-	-239	-0-	18	1 6	760	3	Y	5	6	1			1
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	18	1 9	917	3	Y	8	6	1			3
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	19	1 10	889	3	Y	9	9	1			3
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1 9	904	3	Y	8	9	1			2
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1 9	881	3	Y	8	8	1			2
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	22	1 10	907	3	Y	9	8	1			3
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1 9	917	3	Y	8	9	1			2
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	19	1 8	899	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	682	N	677	-0-	-5	-0-	16	1 9	652	3	Y	8	9	1			2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1 8	595	3	Y	7	7	1			2
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	16	1 9	642	3	Y	8	8	1			2
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	13	1 9	625	3	Y	8	8	1			2
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	14	1 9	617	3	Y	8	8	1			2
06	660	N	387	-0-	-273	-0-	7	1 8	372	3	Y	7	6	1			3
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1 10	713	3	Y	9	9	1			3
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1 9	701	3	Y	8	9	1			2
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1 9	671	3	Y	8	8	1			2
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1 10	686	3	Y	9	8	1			3
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1 9	664	3	Y	8	9	1			2
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1 8	668	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1147	N	1067	-0-	-80	-0-		25	1 9	1033	3	Y	8	9	1			2
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-		21	1 8	942	3	Y	7	7	1			2
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-		25	1 9	1026	3	Y	8	8	1			2
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		21	1 9	993	3	Y	8	8	1			2
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-		23	1 9	973	3	Y	8	8	1			2
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		20	1 8	994	3	Y	7	6	1			3
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-		21	1 10	992	3	Y	9	9	1			3
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		26	1 9	987	3	Y	8	9	1			2
09	990	N	787	-0-	-203	-0-		18	1 9	760	3	Y	8	8	1			2
*10	1023	N	965	-0-	-58	-0-		23	1 9	933	3	Y	8	7	1			3
*11	990	N	919	-0-	-71	-0-		21	1 9	889	3	Y	8	9	1			2
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-		19	1 8	886	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. 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	992	N	969	-0-	-23	-0-		23	1 9	937	3	Y	8	9	1			2
02	896	N	877	-0-	-19	-0-		19	1 8	850	3	Y	7	7	1			2
03	992	N	948	-0-	-44	-0-		23	1 9	916	3	Y	8	8	1			2
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-		19	1 9	922	3	Y	8	8	1			2
05	961	N	911	-0-	-50	-0-		20	1 9	882	3	Y	8	8	1			2
06	930	N	924	-0-	-6	-0-		18	1 8	898	3	Y	7	6	1			3
07	992	N	934	-0-	-58	-0-		19	1 10	905	3	Y	9	9	1			3
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-		24	1 9	900	3	Y	8	9	1			2
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-		20	1 9	878	3	Y	8	8	1			2
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		33	1 10	1327	3	Y	9	8	1			3
*11	900	N	724	-0-	-176	-0-		16	1 8	700	3	Y	7	8	1			2
12	930	N	784	-0-	-146	-0-		16	1 8	760	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	41	1	1680	3	Y	8	9	1			2
								9 9									
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	34	1	1525	3	Y	7	7	1			2
								8 9									
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	41	1	1666	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	34	1	1616	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	38	1	1630	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	32	1	1622	3	Y	11	9	1			4
								12 9									
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	35	1	1624	3	Y	13	13	1			4
								14 9									
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	43	1	1627	3	Y	13	14	1			3
								14 9									
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	35	1	1537	3	Y	13	12	1			4
								14 9									
*10	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	39	1	1608	3	Y	11	11	1			4
								12 9									
*11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	35	1	1519	3	Y	10	11	1			3
								11 9									
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	33	1	1568	3	Y	7	8	1			2
								8 9									

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

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	1009	-0-	-14	-0-	24	1	976	3	Y	8	9	1			2
								9 9									
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	18	1	810	3	Y	7	7	1			2
								8 9									
03	1023	N	546	-0-	-477	-0-	13	1	524	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	20	1	930	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	25	1	1074	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	21	1	1047	3	Y	7	6	1			3
								8 9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	22	1	1056	3	Y	9	9	1			3
								10 9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	3	Y	8	9	1			2
								9 9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	3	Y	8	8	1			2
								9 9									
*10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	25	1	1008	3	Y	9	8	1			3
								10 9									
*11	1020	N	763	-0-	-257	-0-	17	1	737	3	Y	8	9	1			2
								9 9									
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	3	Y	7	7	1			2
								8 9									

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1426	N	1404	-0-	-22	-0-		33	1	1357	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-		28	1	1243	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		33	1	1345	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		28	1	1323	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-		30	1	1297	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		27	1	1339	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		29	1	1352	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		35	1	1337	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		29	1	1277	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		32	1	1306	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		29	1	1257	3	Y	12	13	1			3
								13	9									
12	1333	N	1293	-0-	-40	-0-		26	1	1254	3	Y	12	11	1			4
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. 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	1612	N	1461	-0-	-151	-0-		35	1	1417	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-		29	1	1314	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		36	1	1456	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		31	1	1467	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-		30	1	1315	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		29	1	1470	3	Y	7	6	1			3
								8	9									
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-		31	1	1455	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		39	1	1464	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		33	1	1422	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		35	1	1445	3	Y	12	11	1			4
								13	9									
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		32	1	1397	3	Y	12	13	1			3
								13	9									
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		29	1	1356	3	Y	12	11	1			4
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1 9	808	3	Y	8	9	1			2
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15	1 8	680	3	Y	7	7	1			2
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	13	1 4	531	3	Y	4	5	1			1
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15	1 4	693	3	Y	4	4	1			1
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	11	1 3	469	3	Y	3	3	1			1
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1 8	668	3	Y	7	5	1			3
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	15	1 10	694	3	Y	9	9	1			3
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1 9	691	3	Y	8	9	1			2
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	14	1 9	628	3	Y	8	8	1			2
*10	651	N	249	-0-	-402	-0-	6	1 9	234	3	Y	8	7	1			3
*11	630	N	122	-0-	-508	-0-	3	1 4	115	3	Y	4	6	1			1
12	651	N	416	-0-	-235	-0-	9	1 4	403	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1 9	1269	3	Y	8	9	1			2
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26	1 8	1152	3	Y	7	7	1			2
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	31	1 9	1265	3	Y	8	8	1			2
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	26	1 9	1228	3	Y	8	8	1			2
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	28	1 9	1229	3	Y	8	8	1			2
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	24	1 8	1198	3	Y	7	6	1			3
07	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	25	1 10	1185	3	Y	9	9	1			3
08	1271	N	827	-0-	-444	-0-	21	1 9	797	3	Y	8	9	1			2
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	27	1 9	1185	3	Y	8	8	1			2
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1 10	1211	3	Y	9	8	1			3
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1 9	1201	3	Y	8	9	1			2
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	26	1 13	1208	3	Y	12	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		487	-0-	487	2684	487	2			N	-0-					-0-
02	3194	X	510	-0-	-2684	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	589	X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	X	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	589	X	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 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	T. A.		187	-0-	187	1348	187	2			N	-0-					-0-
02	1576	X	228	-0-	-1348	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	270	X	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	X	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		198	-0-	198	1314	198	2			N	-0-					-0-
02	1603	X	289	-0-	-1314	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	300	X	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	341	X	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		1936	-0-	1936	9306	1933	2	3	9	N	3	5	1			2
02	11950	X	2644	-0-	-9306	-0-	2640	2	4	9	N	4	5	1			1
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2245	2	4	9	N	4					5
04	2160	X	685	-0-	-1475	-0-	682	2	3	9	N	3	5	1			3
05	2914	X	1038	-0-	-1876	-0-	1034	2	4	9	N	4	5	1			2
06	2820	X	1689	-0-	-1131	-0-	1686	2	3	9	N	3					5
07	2914	X	1580	-0-	-1334	-0-	1579	2	1	9	N	1					6
08	2263	X	1567	-0-	-696	-0-	1564	2	3	9	N	3	5	1			4
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					5
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	N	3	5	1			3
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					3
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 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	T. A.		53	-0-	53	299	53	2			N	-0-					-0-
02	325	X	26	-0-	-299	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 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	T. A.		1541	-0-	1541	8046	1541	2			N	-0-					-0-
02	9878	X	1832	-0-	-8046	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1709	-0-	-306	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1552	-0-	-463	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1537	-0-	-416	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	961	N	912	-0-	-49	-0-	905	2	7	9	Y	6	8	1			4
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	Y	6	8	1			2
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	2	7	9	Y	6					8
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1135	2	4	9	Y	4					7
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	Y	3					10
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	2	4	9	Y	4	8	1			6
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					9
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	2	6	9	Y	5	8	1			6
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	430	-0-	-314	-0-	424	2	6	9	Y	5	8	1			3
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	532	2	8	9	Y	7	8	1			2
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	Y	6					8
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	378	2	4	9	Y	4	7	1			5
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	466	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	Y	4					7
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	2	2	9	Y	2					9
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	395	2	3	9	Y	3	7	1			5
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3					8
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	7	1			5
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2105	2	3	9	Y	3	14	1			5
02	2016	N	1760	-0-	-256	-0-	1756	2	4	9	Y	4					9
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1215	2	3	9	Y	3					12
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	Y	3					15
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	Y	3	15	1			3
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	Y	2					5
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2					7
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					10
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	Y	2					12
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	Y	3					15
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 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	T. A.		824	-0-	824	3821	824	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	628	-0-	-3821	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	775	X	602	-0-	-173	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	840	X	508	-0-	-332	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	868	X	571	-0-	-297	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	810	X	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	682	X	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	589	X	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		649	-0-	649	3355	649	2			N	-0-					-0-
02	3911	X	556	-0-	-3355	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	713	X	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	690	X	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	651	X	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	620	X	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	X	357	-0-	-725	-0-	351	2	6	9	N	5	23	1			8
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6					14
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5					19
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					25
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4	24	1			5
06	1200	X	921	-0-	-279	-0-	917	2	4	9	N	4					9
07	1240	X	684	-0-	-556	-0-	681	2	3	9	N	3					12
08	1116	X	679	-0-	-437	-0-	675	2	4	9	N	4					16
09	930	N	671	-0-	-259	-0-	668	2	3	9	N	3					19
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	N	5					24
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					24
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		805	-0-	805	5008	801	2	4	9	N	4	6	1			2
02	6368	X	1360	-0-	-5008	-0-	1354	2	6	9	N	5	6	1			1
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5					6
04	1050	X	991	-0-	-59	-0-	988	2	3	9	N	3	5	1			4
05	1519	X	1258	-0-	-261	-0-	1254	2	4	9	N	4	6	1			2
06	1470	X	1118	-0-	-352	-0-	1115	2	3	9	N	3					5
07	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	1270	2	2	9	N	2					7
08	1271	X	1260	-0-	-11	-0-	1258	2	2	9	N	2	5	1			4
09	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1072	2	2	9	N	2					6
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1191	2	3	9	N	3	5	1			4
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					4
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		674	-0-	674	3955	674	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	660	-0-	-3955	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	868	X	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	840	X	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	868	X	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	810	X	724	-0-	-86	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	837	X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	837	X	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 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	T. A.		2157	-0-	2157	13728	2157	2			N	-0-	1	1			-0-
02	16371	X	2643	-0-	-13728	-0-	2642	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2854	2	1	9	N	1					1
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2799	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-	1	1			-0-
06	2820	X	2440	-0-	-380	-0-	2439	2	1	9	N	1					1
07	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	2772	2			N	-0-					1
08	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	1			1
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	2			N	-0-					1
10	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	2534	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					1
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 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-

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 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-

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 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-

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		416	-0-	416	2298	416	2			N	-0-					-0-
02	3704	X	1406	-0-	-2298	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2			N	-0-					-0-
10	3190	X	3153	-0-	-37	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2672	2	2	9	N	2	7	1			2
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2598	2	2	9	N	2					4
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	N	2					6
04	2580	N	2121	-0-	-459	-0-	2120	2	1	9	N	1					7
05	2790	N	1823	-0-	-967	-0-	1822	2	1	9	N	1	7	1			1
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2					3
07	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					3
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					5
09	2130	N	1757	-0-	-373	-0-	1756	2	1	9	N	1					6
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1753	2	1	9	N	1					7
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					7
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 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	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1920	-0-	-480	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1360	-0-	-1585	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1551	-0-	-1299	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1934	-0-	-1011	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1722	-0-	-696	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1498	-0-	-482	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3094	-0-	294	294	3094	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5214	-0-	2114	2408	5214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4515	-0-	1515	3923	4515	2			N	-0-					-0-
05	8848	X	4925	-0-	-3923	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1440	X	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1251	-0-	-361	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	961	N	742	-0-	-219	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 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	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	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	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 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	744	N	230	-0-	-514	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	325	-0-	-233	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 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	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 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	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	581	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 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	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	570	N	270	-0-	-300	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 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	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3477	-0-	377	643	3477	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3120	-0-	320	963	3120	3			N	-0-					-0-
03	1339	N	376	-0-	-963	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 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	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 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	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	875	-0-	-396	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	X	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	560	X	420	-0-	-140	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	X	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	257	-0-	-580	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-322	-0-	818	3	7	9	N	6	166	1			37
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1178	3	29	9	N	26					63
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1281	3	32	9	N	29					92
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1233	3	28	9	N	25					117
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1228	3	32	9	N	29					146
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1327	2	28	9	N	25					171
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1410	3	21	9	N	19					190
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16					206
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1270	3	24	9	N	22					228
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1295	3	26	9	N	24	191	1			61
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1196	3	14	9	N	13					74
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1088	3	23	9	N	21					95

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-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	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	776	-0-	-619	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

01	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 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	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

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	217	-0-		-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-		-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-		-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

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	899	N	832	-0-		-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-		-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-		-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	992	N	816	-0-		-176	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-		-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-		-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-		-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 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	403	N	369	-0-		-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-		-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	360	N	179	-0-		-181	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

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	540	-0-		-18	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
05	589	N	530	-0-		-59	-0-	530	3		N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	518	N	518	-0-		-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	504	N	504	-0-		-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10	507	N	507	-0-		-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	510	N	502	-0-		-8	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*12	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

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	961	N	881	-0-		-80	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-		-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
04	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
05	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
08	984	N	984	-0-		-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-		-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	960	N	461	-0-		-499	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*12	504	N	504	-0-		-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

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	1705	N	1565	-0-		-140	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
02	1368	N	1368	-0-		-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	1445	-0-		-384	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
07	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
08	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
09	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-		-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
11	1590	N	1359	-0-		-231	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
*12	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 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	713	N	203	-0-	-510	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	775	N	77	-0-	-698	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 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	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 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	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 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	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 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	775	N	520	-0-	-255	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 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	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	900	N	650	-0-	-250	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	848	-0-	-547	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 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	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2326	-0-	-82	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2283	-0-	-476	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2399	-0-	-181	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 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	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 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	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	976	-0-	-450	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 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	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1727	-0-	-350	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 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	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1050	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	799	-0-	-251	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 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	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 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	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
*12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 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	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	620	N	162	-0-	-458	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 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	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 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	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 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	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 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	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

01	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 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	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 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	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 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	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 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	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 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	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 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	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 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	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	952	X	899	-0-	-53	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	989	-0-	-65	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	984	-0-	-163	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	857	-0-	-253	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	881	-0-	-266	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 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	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 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	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 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	-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-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 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-

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	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 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	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 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	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	721	-0-	-364	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 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	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 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	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 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	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	819	-0-	-411	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 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	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 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	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 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	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 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	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 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	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 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	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 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	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	968	-0-	-334	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 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	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 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	1147	N	663	-0-	-484	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	571	-0-	-700	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 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	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 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	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 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	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	377	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 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	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

01	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 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	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 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	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 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	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	775	-0-	-465	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

01	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1353	-0-	-662	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-210	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 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	837	N	556	-0-	-281	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 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	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 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	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	885	-0-	-355	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 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	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05	992	N	557	-0-	-435	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 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	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 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	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 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	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 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	3751	X	257	-0-	-3494	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	298	-0-	-3062	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3232	-0-	-698	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 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	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 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-

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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 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	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 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	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 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	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 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	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 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	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

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	651	N	599	-0-		-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-		-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-		-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-		-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-		-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-		-67	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

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	315	-0-		-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-		-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-		-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

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	440	-0-		-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-		-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 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	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 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	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 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	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 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	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 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	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 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	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	894	-0-	-377	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	589	N	285	-0-	-304	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 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	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 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	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 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	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 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	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 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	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 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	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 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	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 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	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 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	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 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	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 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	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 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	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	724	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 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	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 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	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 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	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11	900	N	333	-0-	-567	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3850	-0-	-304	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
02	3752	X	3632	-0-	-120	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
03	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
04	4110	X	3749	-0-	-361	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
05	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
06	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	3769	-0-	-757	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
08	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
09	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
10	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
12	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2428	-0-	-393	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 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	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1596	-0-	-419	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-130	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 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	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 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	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 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	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2013	-0-	-219	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1745	-0-	-673	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 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	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2233	-0-	-315	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2387	-0-	-373	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2256	-0-	-714	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2425	-0-	-644	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,087 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 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	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	X	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1479	-0-	-89	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1500	-0-	-391	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1586	-0-	-244	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1261	-0-	-419	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 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	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1334	-0-	-309	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 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	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 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	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 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	1922	X	1599	-0-	-323	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1592	-0-	-516	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1487	-0-	-553	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1510	-0-	-598	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 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	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	873	-0-	-894	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 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	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 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	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	918	-0-	-353	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 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	1426	N	708	-0-	-718	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	945	-0-	-636	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1616	-0-	-213	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 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	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 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	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 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	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 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	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 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	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 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	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,310 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	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	780	N	541	-0-	-239	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 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	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 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	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 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	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1129	-0-	-576	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1627	-0-	-83	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1683	-0-	-208	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 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	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 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	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	486	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 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	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 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	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 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	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1688	-0-	-575	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3057	-0-	-353	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2828	-0-	-412	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2980	-0-	-368	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2821	-0-	-59	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 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	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	752	-0-	-333	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 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	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 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	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 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	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	923	-0-	-307	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	989	-0-	-468	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 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	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 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	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 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	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 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	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-168	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	769	-0-	-285	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	780	N	492	-0-	-288	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	552	-0-	-750	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	654	-0-	-803	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1054	N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 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	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 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	2263	X	2129	-0-	-134	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1983	-0-	-61	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2101	-0-	-131	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2032	-0-	-188	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1840	-0-	-530	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

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 #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	930	N	720	-0-	-210	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

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

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	3		N	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
11	990	N	647	-0-	-343	-0-	647	2		N	-0-			-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

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

01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 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	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	806	N	532	-0-	-274	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 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	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 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	2635	N	2215	-0-	-420	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
05	2914	N	2446	-0-	-468	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
11	2400	N	2104	-0-	-296	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 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	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 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	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 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	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 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	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 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	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 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	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1172	-0-	-533	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	367	3		N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	364	3		N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-			-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 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	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	868	N	596	-0-	-272	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 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	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2		N	-0-			-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 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	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 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	4309	X	3547	-0-	-762	-0-	3547	3		N	-0-			-0-
02	3668	X	3141	-0-	-527	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
04	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	3314	-0-	-778	-0-	3314	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	3314	-0-	-646	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
08	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
09	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
12	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 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	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1872	-0-	-391	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 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	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 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	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 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	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 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	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 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	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 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	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 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	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 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	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2083	-0-	-831	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

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

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	90	1	1468	3	N	-0-					182
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1308	3	N	-0-					182
03	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	80	1	1314	3	N	-0-					182
04	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	79	1	1291	3	N	-0-					182
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	93	1	1529	3	N	-0-					182
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1521	3	N	-0-					182
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	3	N	-0-					182
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	90	1	1476	3	N	-0-	7	7			175
09	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	86	1	1403	3	N	-0-					175
10	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	90	1	1475	3	N	-0-					175
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	82	1	1337	3	N	-0-					175
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	86	1	1410	3	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 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	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	65	1	1066	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	59	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	66	1	1089	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	59	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	63	1	1026	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	60	1	989	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	58	1	955	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	940	-0-	-145	-0-	54	1	886	3	N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	57	1	941	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-36	-0-	59	1	959	3	N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	51	1	842	3	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	53	1	866	3	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	944	3	N	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	53	1	870	3	N	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	54	1	885	3	N	-0-					-0-
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	52	1	858	3	N	-0-					-0-
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	52	1	854	3	N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	52	1	858	3	N	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	48	1	786	3	N	-0-					-0-
12	930	N	829	-0-	-101	-0-	48	1	781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	465	3	N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	24	1	394	3	N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	58	1	956	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	56	1	920	3	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	64	1	1043	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	57	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	56	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	62	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	53	1	874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 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	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	3	N	-0-			-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	3	N	-0-			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	3	N	-0-			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	53	1	863	3	N	-0-			-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	N	-0-			-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	53	1	868	3	N	-0-			-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	53	1	870	3	N	-0-			-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	52	1	848	3	N	-0-			-0-
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	756	3	N	-0-			-0-
10	930	N	827	-0-	-103	-0-	48	1	779	3	N	-0-			-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	45	1	737	3	N	-0-			-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	44	1	714	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 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	837	N	781	-0-	-56	-0-	45	1	736	3	N	-0-			-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	42	1	681	3	N	-0-			-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	42	1	693	3	N	-0-			-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	43	1	701	3	N	-0-			-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	44	1	715	3	N	-0-			-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	41	1	673	3	N	-0-			-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	42	1	682	3	N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-			-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	40	1	654	3	N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	N	-0-			-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	38	1	623	3	N	-0-			-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	35	1	577	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	115	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	101	1	1658	3	N	-0-			-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	114	1	1863	3	N	-0-			-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	158	1	2597	3	N	-0-			-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	160	1	2617	3	N	-0-			-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	144	1	2358	3	N	-0-			-0-
07	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	142	1	2331	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	138	1	2269	3	N	-0-			-0-
09	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	139	1	2284	3	N	-0-			-0-
10	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	138	1	2259	3	N	-0-			-0-
11	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	124	1	2025	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	125	1	2046	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	73	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	69	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	70	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	65	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	62	1	1009	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	66	1	1079	3	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	62	1	1016	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,073 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	744	N	731	-0-	-13	-0-	42	1	689	3	N	-0-					61
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	N	-0-					61
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-					61
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	40	1	652	3	N	-0-					61
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	3	N	-0-					61
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	40	1	653	3	N	-0-					61
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	N	-0-					61
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	41	1	672	3	N	-0-	61	7			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	3	N	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	40	1	663	3	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,605 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	961	N	937	-0-	-24	-0-	54	1	883	3	N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	47	1	772	3	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	3	N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	63	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	62	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	56	1	919	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	62	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	58	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	57	1	932	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 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	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	67	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	59	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	62	1	1009	3	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	61	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	62	1	1019	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	61	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	58	1	947	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	61	1	995	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	56	1	923	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	55	1	899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 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	465	N	455	-0-	-10	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1695	-0-	-41	-0-	97	1	1598	3	N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	88	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	96	1	1569	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	92	1	1503	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	95	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	90	1	1482	3	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	92	1	1513	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	87	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	91	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	80	1	1317	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	80	1	1308	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	101	1	1660	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	88	1	1445	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	97	1	1587	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	91	1	1493	3	N	-0-			-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	100	1	1634	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	91	1	1496	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	93	1	1530	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	91	1	1492	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	87	1	1421	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	92	1	1504	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	83	1	1363	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	83	1	1361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1655	-0-	-50	-0-	95	1	1560	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1475	-0-	-37	-0-	85	1	1390	3	N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	93	1	1532	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	89	1	1452	3	N	-0-			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	95	1	1556	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	89	1	1466	3	N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	89	1	1459	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	87	1	1434	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	89	1	1458	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	83	1	1359	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	81	1	1327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-93	-0-	93	1	1519	3	N	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	3	N	-0-			-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	3	N	-0-			-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	91	1	1487	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	93	1	1521	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	82	1	1338	3	N	-0-			-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	92	1	1509	3	N	-0-			-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	93	1	1521	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	86	1	1404	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	85	1	1392	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 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	558	N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	3	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	494	3	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	29	1	469	3	N	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	29	1	479	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	3	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	27	1	437	3	N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,152 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	131	1	2149	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	124	1	2039	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2076	-0-	-144	-0-	119	1	1957	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	127	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	118	1	1929	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	122	1	2000	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2075	-0-	-126	-0-	119	1	1956	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	110	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	119	1	1957	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	109	1	1790	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	108	1	1767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 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-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 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-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 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	868	N	860	-0-	-8	-0-	49	1	811	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	43	1	708	3	N	-0-					-0-
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	44	1	719	3	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	N	-0-					-0-
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	46	1	752	3	N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	44	1	715	3	N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	44	1	714	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	27	1	439	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 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	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

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

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4609	-0-	-1498	-0-	4541	3	68	9	Y	62	180	1			280
02	5516	X	2252	-0-	-3264	-0-	2129	3	123	9	Y	112	178	1			214
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					214
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					214
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					214
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4351	3	182	9	Y	165					379
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3613	3	188	9	Y	171	176	1			374
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6247	3	420	9	Y	382	358	1			398
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5483	3	212	9	Y	193	175	1			416
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4808	3	178	9	Y	162	175	1			403
11	6450	X	4144	-0-	-2306	-0-	3969	3	175	9	Y	159	351	1			211
12	6665	X	3526	-0-	-3139	-0-	3372	3	154	9	Y	140					351

TOTAL GAS PROD: 40,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2994	-0-	-1067	-0-	2951	3	43	9	Y	39					193
02	3304	X	2007	-0-	-1297	-0-	1960	3	47	9	Y	43					236
03	3658	X	2594	-0-	-1064	-0-	2517	3	77	9	Y	70	196	1			110
04	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	2411	3	65	9	Y	59					169
05	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2871	3	46	9	Y	42					211
06	2910	X	2600	-0-	-310	-0-	2560	3	40	9	Y	36					247
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2923	3	44	9	Y	40	153	1			134
08	2914	N	2518	-0-	-396	-0-	2476	3	42	9	Y	38					172
09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2925	3	40	9	Y	36					208
10	2945	N	2903	-0-	-42	-0-	2856	3	47	9	Y	43					251
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2696	3	50	9	Y	45	170	1			126
12	2945	N	2775	-0-	-170	-0-	2743	3	32	9	Y	29					155

TOTAL GAS PROD: 32,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

	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	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	6875	3	241	9	N	219	373	1			176
02	11424	X	7218	-0-	-4206	-0-	7000	3	218	9	N	198	191	1			183
03	12648	X	7497	-0-	-5151	-0-	7270	3	227	9	N	206	174	1			215
04	12240	X	7063	-0-	-5177	-0-	6807	3	256	9	N	233	184	1			264
05	8246	X	7203	-0-	-1043	-0-	6951	3	252	9	N	229	345	1			148
06	7740	X	6356	-0-	-1384	-0-	6123	3	233	9	N	212					360
07	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	6990	3	177	9	N	161	352	1			169
08	7502	X	5815	-0-	-1687	-0-	5604	3	211	9	N	192	185	1			176
09	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6619	3	242	9	N	220	175	1			221
10	7192	X	6785	-0-	-407	-0-	6545	3	240	9	N	218	181	1			258
11	6930	X	6453	-0-	-477	-0-	6232	3	221	9	N	201	181	1			278
12	7161	X	6318	-0-	-843	-0-	6096	3	222	9	N	202	183	1			297

TOTAL GAS PROD: 81,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

	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	2418	X	2140	-0-	-278	-0-	2098	3	42	9	Y	38	82	1			119
02	2184	X	1704	-0-	-480	-0-	1686	3	18	9	Y	16					135
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2574	3	63	9	Y	57	89	1			103
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2678	3	52	9	Y	47	72	1			78
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2597	3	35	9	Y	32	66	1			44
06	2550	N	2052	-0-	-498	-0-	2023	3	29	9	Y	26					70
07	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2695	3	44	9	Y	40	47	1			63
08	2635	N	2408	-0-	-227	-0-	2384	3	24	9	Y	22					85
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2736	3	25	9	Y	23	54	1			54
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2813	3	29	9	Y	26					80
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2526	3	46	9	Y	42	47	1			75
12	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2512	3	54	9	Y	49					124

TOTAL GAS PROD: 29,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8686	3	79	9	N	72					144
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5976	3	34	9	N	31					175
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5925	3	36	9	N	33					208
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5331	3	35	9	N	32					240
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	3	22	9	N	20	179	1			81
06	3000	X	187	-0-	-2813	-0-	186	3	1	9	N	1					82
07	3100	X	383	-0-	-2717	-0-	383	3			N	-0-					82
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6110	3	17	9	N	15					97
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3735	3	10	9	N	9					106
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6585	3	23	9	N	21					127
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3712	3	28	9	N	25					152
*12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4015	3	37	9	N	34					186

TOTAL GAS PROD: 54,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3379	X	2220	-0-	-1159	-0-	2206	3	14	9	Y	13					173
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3906	3	10	9	Y	9					182
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4766	3	91	9	Y	83	170	1			95
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3788	3	36	9	Y	33					128
05	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3729	3	24	9	Y	22					150
06	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	3624	3	25	9	Y	23					173
07	4867	X	3694	-0-	-1173	-0-	3679	3	15	9	Y	14					187
08	4867	X	2795	-0-	-2072	-0-	2782	3	13	9	Y	12					199
09	3810	X	2424	-0-	-1386	-0-	2413	3	11	9	Y	10					209
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4369	3	30	9	Y	27					236
11	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	3498	3	44	9	Y	40	170	1			106
12	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3503	3	35	9	Y	32					138

TOTAL GAS PROD: 42,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3911	3	37	9	Y	34					206
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	3460	3	34	9	Y	31					237
03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3930	3	53	9	Y	48	177	1			108
04	3960	X	3855	-0-	-105	-0-	3847	3	8	9	Y	7					115
05	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	3842	3	66	9	Y	60					175
06	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	3178	3	22	9	Y	20					195
07	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	3834	3	34	9	Y	31					226
08	3937	X	3244	-0-	-693	-0-	3218	3	26	9	Y	24					250
09	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	3676	3	33	9	Y	30	162	1			118
10	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3856	3	26	9	Y	24					142
11	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3546	3	28	9	Y	25					167
12	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	3677	3	35	9	Y	32					199

TOTAL GAS PROD: 44,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1232	3	25	9	N	23					117
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1090	3	21	9	N	19					136
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1200	3	30	9	N	27					163
04	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1115	3	28	9	N	25					188
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1132	3	28	9	N	25					213
06	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	1000	3	15	9	N	14					227
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	N	17					244
08	1147	N	996	-0-	-151	-0-	984	3	12	9	N	11	164	1			91
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	3	19	9	N	17					108
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1346	3	18	9	N	16					124
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1544	3	22	9	N	20					144
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1872	3	23	9	N	21					165

TOTAL GAS PROD: 14,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1304	3	17	9	Y	15					197
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1384	3	22	9	Y	20					217
03	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1393	3	26	9	Y	24					241
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1231	3	15	9	Y	14					255
05	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	1229	3	15	9	Y	14	166	1			103
06	1380	N	1045	-0-	-335	-0-	1017	3	28	9	Y	25					128
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1227	3	22	9	Y	20					148
08	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	1030	3	13	9	Y	12					160
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	3	12	9	Y	11					171
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1141	3	17	9	Y	15					186
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1123	3	23	9	Y	21					207
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1119	3	21	9	Y	19					226

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	3	42	9	Y	38	54	1			91
02	2688	N	1816	-0-	-872	-0-	1798	3	18	9	Y	16					107
03	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2431	3	64	9	Y	58	71	1			94
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2856	3	52	9	Y	47	66	1			75
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2597	3	72	9	Y	65	64	1			76
06	2400	N	2052	-0-	-348	-0-	2023	3	29	9	Y	26					102
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2695	3	44	9	Y	40	69	1			73
08	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2268	3	50	9	Y	45					118
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2603	3	50	9	Y	45	75	1			88
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2637	3	58	9	Y	53					141
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2526	3	46	9	Y	42	83	1			100
*12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2660	3	54	9	Y	49					149

TOTAL GAS PROD: 29,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-	36	1			36
02	2156	N	1367	-0-	-789	-0-	1349	3	18	9	Y	16					52
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2002	3	31	9	Y	28	34	1			46
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1785	3	52	9	Y	47	32	1			61
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1948	3	36	9	Y	33	52	1			42
06	1980	N	1293	-0-	-687	-0-	1264	3	29	9	Y	26					68
07	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1684	3	44	9	Y	40	46	1			62
08	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	1308	3	24	9	Y	22					84
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	3	24	9	Y	22	53	1			53
10	1736	N	1261	-0-	-475	-0-	1231	3	30	9	Y	27					80
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1338	3	23	9	Y	21	47	1			54
12	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1478	3	26	9	Y	24					78

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2109	3	28	9	Y	25					200
02	2016	N	1246	-0-	-770	-0-	1210	3	36	9	Y	33					233
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	1988	3	44	9	Y	40	176	1			97
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2061	3	46	9	Y	42					139
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2208	3	34	9	Y	31					170
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2265	3	29	9	Y	26					196
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2299	3	23	9	Y	21					217
08	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	1935	3	30	9	Y	27					244
09	2220	N	1708	-0-	-512	-0-	1678	3	30	9	Y	27	161	1			110
10	2294	N	1961	-0-	-333	-0-	1919	3	42	9	Y	38					148
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2238	3	40	9	Y	36					184
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2190	3	46	9	Y	42					226

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-235	-0-	2661	3	18	9	N	16					284
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2825	3	11	9	N	10					294
03	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	2555	3	2	9	N	2	173	1			123
04	2820	X	1915	-0-	-905	-0-	1914	3	1	9	N	1					124
05	2914	X	1870	-0-	-1044	-0-	1868	3	2	9	N	2					126
06	2820	X	1960	-0-	-860	-0-	1957	3	3	9	N	3					129
07	2914	X	1946	-0-	-968	-0-	1945	3	1	9	N	1					130
08	2542	X	316	-0-	-2226	-0-	313	3	3	9	N	3					133
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3559	3	10	9	N	9					142
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2512	3	9	9	N	8					150
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	3	12	9	N	11					161
12	2914	X	1955	-0-	-959	-0-	1947	3	8	9	N	7					168

TOTAL GAS PROD: 26,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 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	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	2282	3	64	9	N	58					199
02	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	2333	3	68	9	N	62	173	1			88
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	2530	3	67	9	N	61					149
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2480	3	76	9	N	69					218
05	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2513	3	70	9	N	64	175	1			107
06	2520	N	2403	-0-	-117	-0-	2335	3	68	9	N	62					169
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2742	3	69	9	N	63					232
08	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2357	3	62	9	N	56	181	1			107
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2686	3	64	9	N	58					165
10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2784	3	76	9	N	69					234
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2645	3	68	9	N	62	181	1			115
*12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2846	3	67	9	N	61					176

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2661	3	24	9	N	22					162
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1412	3	25	9	N	23					185
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2555	3	53	9	N	48					233
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2734	3	39	9	N	35	169	1			99
05	3100	N	3148	-0-	48	48	3114	3	34	9	N	31					130
06	2780	N	2732	-0-	-48	-0-	2710	3	22	9	N	20					150
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2692	3	22	9	N	20					170
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2502	3	8	9	N	7					177
09	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1871	3	10	9	N	9					186
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2294	3	13	9	N	12					198
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3108	3	35	9	N	32					230
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3083	3	37	9	N	34					264

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	3503	X	565	-0-	-2938	-0-	555	3	10	9	N	9					221
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2465	3	32	9	N	29	176	1			74
03	2697	X	722	-0-	-1975	-0-	703	3	19	9	N	17					91
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2436	3	23	9	N	21					112
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4484	3	88	9	N	80					192
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3009	3	75	9	N	68	160	1			100
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4826	3	85	9	N	77					177
08	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	4300	3	43	9	N	39					216
09	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	4240	3	66	9	N	60					276
10	4898	X	3799	-0-	-1099	-0-	3749	3	50	9	N	45	169	1			152
11	4740	X	3500	-0-	-1240	-0-	3444	3	56	9	N	51					203
12	4898	X	2437	-0-	-2461	-0-	2392	3	45	9	N	41					244

TOTAL GAS PROD: 37,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

01	DLQ	G-10	3187	-0-	3187	3187	3054	3	133	9	Y	121	1	8			317
02	DLQ	G-10	2929	-0-	2929	6116	2806	3	123	9	Y	112					429
03	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	9286	3030	3	140	9	Y	127	166	1			390
04	DLQ	G-10	2286	-0-	2286	11572	2169	3	117	9	Y	106	319	1			177
05	14214	X	2642	-0-	-11572	-0-	2551	3	91	9	Y	83	1	8			259
06	3150	X	2757	-0-	-393	-0-	2271	3	397	4	Y	81	185	1	1	8	154
							89	9									
07	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2908	3	95	9	Y	86					240
08	3162	X	2535	-0-	-627	-0-	2445	3	90	9	Y	82	1	8			321
09	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1701	3	39	9	Y	35	199	1			157
10	3007	X	1945	-0-	-1062	-0-	1864	3	81	9	Y	74					231
11	2910	X	1562	-0-	-1348	-0-	1505	3	57	9	Y	52					283
12	3007	X	2825	-0-	-182	-0-	2750	3	75	9	Y	68	181	1	1	8	169

TOTAL GAS PROD: 30,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

01	DLQ	G-10	4702	-0-	4702	4702	4612	3	90	9	Y	82	1	8			237
02	DLQ	G-10	4131	-0-	4131	8833	4054	3	77	9	Y	70					307
03	DLQ	G-10	4464	-0-	4464	13297	4377	3	87	9	Y	79	119	1			267
04	DLQ	G-10	3208	-0-	3208	16505	3134	3	74	9	Y	67	219	1			115
05	20248	X	3743	-0-	-16505	-0-	3686	3	57	9	Y	52	1	8			166
06	4560	X	3911	-0-	-649	-0-	3281	3	574	4	Y	51	119	1	1	8	97
							56	9									
07	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	4199	3	59	9	Y	54					151
08	4464	X	3589	-0-	-875	-0-	3532	3	57	9	Y	52	1	8			202
09	3900	X	2481	-0-	-1419	-0-	2458	3	23	9	Y	21	125	1			98
10	4247	X	2745	-0-	-1502	-0-	2693	3	52	9	Y	47					145
11	4110	X	2209	-0-	-1901	-0-	2174	3	35	9	Y	32					177
12	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	3973	3	47	9	Y	43	113	1	1	8	106

TOTAL GAS PROD: 43,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5363	-0-	5363	5363	5284	3	79	9	Y	72	1	8			177
02	DLQ G-10		4714	-0-	4714	10077	4646	3	68	9	Y	62					239
03	DLQ G-10		5093	-0-	5093	15170	5015	3	78	9	Y	71	93	1			217
04	DLQ G-10		3655	-0-	3655	18825	3590	3	65	9	Y	59	178	1			98
05	23098	X	4273	-0-	-18825	-0-	4222	3	51	9	Y	46	1	8			143
06	5190	X	4467	-0-	-723	-0-	3760	3	657	4	Y	45	102	1	1	8	85
							50	9									
07	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	4812	3	53	9	Y	48					133
08	5084	X	4097	-0-	-987	-0-	4047	3	50	9	Y	45	1	8			177
09	4470	X	2838	-0-	-1632	-0-	2816	3	22	9	Y	20	110	1			87
10	4867	X	3130	-0-	-1737	-0-	3085	3	45	9	Y	41					128
11	4710	X	2522	-0-	-2188	-0-	2491	3	31	9	Y	28					156
12	4867	X	730	-0-	-4137	-0-	721	3	9	9	Y	8	100	1			64

TOTAL GAS PROD: 45,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/17

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

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	21	1	874	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	19	1	857	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	23	1	915	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	21	1	975	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	19	1	954	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	975	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	972	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	22	1	944	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	24	1	959	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	923	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	20	1	944	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 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	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	120	1	2291	3	Y	60	47	1			50
							66	9									
02	2464	N	1586	-0-	-878	-0-	80	1	1475	3	Y	28					78
							31	9									
03	2728	N	2507	-0-	-221	-0-	126	1	2363	3	Y	16	47	1			47
							18	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	128	1	2223	3	Y	40	45	1			42
							44	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	123	1	2251	3	Y	42	47	1			37
							46	9									
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	127	1	2170	3	Y	31	47	1			21
							34	9									
07	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	112	1	1942	3	Y	-0-					21
08	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	119	1	2038	3	Y	11					32
							12	9									
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	127	1	2442	3	Y	77	94	1			15
							85	9									
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	107	1	1836	3	Y	-0-					15
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	127	1	2469	3	Y	65	47	1			33
							72	9									
*12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	136	1	2222	3	Y	9					42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	4898	X	3750	-0-	-1148	-0-	186	1	3542	3	Y	20					547
							22	9									
02	4312	X	3898	-0-	-414	-0-	198	1	3647	3	Y	48	183	1			412
							53	9									
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	205	1	3851	3	Y	12					424
							13	9									
04	4080	X	3699	-0-	-381	-0-	200	1	3480	3	Y	17					441
							19	9									
05	4309	X	3511	-0-	-798	-0-	180	1	3303	3	Y	25					466
							28	9									
06	4170	X	2787	-0-	-1383	-0-	154	1	2621	3	Y	11					477
							12	9									
07	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	161	1	2798	3	Y	14					491
							15	9									
08	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	204	1	3492	3	Y	14					505
							15	9									
09	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	151	1	2911	3	Y	3					508
							3	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	194	1	3338	3	Y	22					530
							24	9									
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	185	1	3603	3	Y	44	190	1			384
							48	9									
12	3720	X	2558	-0-	-1162	-0-	147	1	2410	3	Y	1					385
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	8153	X	7337	-0-	-816	-0-	365	1	6940	3	Y	29	44	1			23
							32	9									
02	7364	X	6906	-0-	-458	-0-	356	1	6550	3	Y	-0-					23
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	371	1	6957	3	Y	59	48	1			34
							65	9									
04	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	366	1	6379	3	Y	56	48	1			42
							62	9									
05	7657	X	7054	-0-	-603	-0-	364	1	6690	3	Y	-0-					42
06	7410	X	6644	-0-	-766	-0-	366	1	6238	3	Y	36	48	1			30
							40	9									
07	7595	X	6457	-0-	-1138	-0-	350	1	6073	3	Y	31					61
							34	9									
08	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	374	1	6396	3	Y	14	45	1			30
							15	9									
09	6840	X	6357	-0-	-483	-0-	313	1	6044	3	Y	-0-					30
10	7068	X	6879	-0-	-189	-0-	376	1	6463	3	Y	36					66
							40	9									
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	369	1	7199	3	Y	11	47	1			30
							12	9									
12	6789	X	5001	-0-	-1788	-0-	288	1	4713	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 81,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8271	-0-	-1277	-0-	412	1	7827	3	Y	29	44	1			23
							32	9									
02	8624	X	7020	-0-	-1604	-0-	362	1	6658	3	Y	-0-					23
03	9238	X	8032	-0-	-1206	-0-	403	1	7564	3	Y	59	48	1			34
							65	9									
04	8400	X	6759	-0-	-1641	-0-	364	1	6333	3	Y	56	48	1			42
							62	9									
05	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	372	1	6822	3	Y	-0-					42
06	7950	X	6202	-0-	-1748	-0-	342	1	5820	3	Y	36	48	1			30
							40	9									
07	8029	X	4746	-0-	-3283	-0-	257	1	4455	3	Y	31					61
							34	9									
08	8029	X	5428	-0-	-2601	-0-	299	1	5114	3	Y	14	45	1			30
							15	9									
09	6960	X	4813	-0-	-2147	-0-	237	1	4576	3	Y	-0-					30
10	7192	X	4656	-0-	-2536	-0-	254	1	4362	3	Y	36					66
							40	9									
11	6210	X	5041	-0-	-1169	-0-	245	1	4784	3	Y	11	47	1			30
							12	9									
12	5425	X	4253	-0-	-1172	-0-	245	1	4008	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 72,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	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-	35	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	29	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	332	-0-	-288	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	85	-0-	-455	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	848	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2150	-0-	-1074	-0-	107	1	2043	3	N	-0-					204
02	2436	X	1652	-0-	-784	-0-	84	1	1543	3	N	23	182	1			45
							25	9									
03	2387	X	1601	-0-	-786	-0-	81	1	1520	3	N	-0-					45
04	2220	X	1347	-0-	-873	-0-	73	1	1274	3	N	-0-					45
05	2139	X	1313	-0-	-826	-0-	68	1	1245	3	N	-0-					45
06	2070	X	1195	-0-	-875	-0-	66	1	1129	3	N	-0-					45
07	1829	X	1269	-0-	-560	-0-	69	1	1200	3	N	-0-					45
08	1612	X	1122	-0-	-490	-0-	62	1	1060	3	N	-0-					45
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1613	3	N	-0-					45
10	1302	X	769	-0-	-533	-0-	42	1	727	3	N	-0-					45
11	1230	X	61	-0-	-1169	-0-	3	1	58	3	N	-0-					45
12	1767	X	503	-0-	-1264	-0-	29	1	474	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	5456	X	4515	-0-	-941	-0-	225	1	4282	3	N	7					103
							8	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	267	1	4902	3	N	39					142
							43	9									
03	5456	X	4426	-0-	-1030	-0-	222	1	4176	3	N	25					167
							28	9									
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	297	1	5170	3	N	23					190
							25	9									
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	287	1	5274	3	N	22					212
							24	9									
06	5280	X	4732	-0-	-548	-0-	260	1	4438	3	N	31	184	1			59
							34	9									
07	5456	X	4610	-0-	-846	-0-	251	1	4350	3	N	8					67
							9	9									
08	5456	X	4793	-0-	-663	-0-	264	1	4514	3	N	14					81
							15	9									
09	5280	X	4748	-0-	-532	-0-	233	1	4487	3	N	25					106
							28	9									
10	5456	X	5144	-0-	-312	-0-	281	1	4832	3	N	28					134
							31	9									
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	279	1	5447	3	N	36					170
							40	9									
12	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	266	1	4346	3	N	14					184
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 59,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

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	7223	X	6047	-0-	-1176	-0-	301	1	5721	3	N	23					168
							25	9									
02	6524	X	5604	-0-	-920	-0-	289	1	5309	3	N	5					173
							6	9									
03	6944	X	5954	-0-	-990	-0-	300	1	5642	3	N	11					184
							12	9									
04	6720	X	5716	-0-	-1004	-0-	310	1	5396	3	N	9					193
							10	9									
05	6200	X	5807	-0-	-393	-0-	300	1	5501	3	N	5					198
							6	9									
06	6000	X	5421	-0-	-579	-0-	300	1	5114	3	N	6					204
							7	9									
07	6200	X	4876	-0-	-1324	-0-	266	1	4610	3	N	-0-					204
08	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	319	1	5451	3	N	3					207
							3	9									
09	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	274	1	5295	3	N	11					218
							12	9									
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	318	1	5462	3	N	27	189	1			56
							30	9									
11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	321	1	6271	3	N	-0-					56
12	5766	X	5349	-0-	-417	-0-	308	1	5041	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 68,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

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	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	194	1	3692	3	N	9					137
							10	9									
02	3948	X	3602	-0-	-346	-0-	183	1	3371	3	N	44					181
							48	9									
03	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	195	1	3656	3	N	23					204
							25	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	209	1	3648	3	N	22					226
							24	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	211	1	3870	3	N	32	191	1			67
							35	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	215	1	3666	3	N	25					92
							28	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	240	1	4158	3	N	11					103
							12	9									
08	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	221	1	3777	3	N	14					117
							15	9									
09	3990	X	3767	-0-	-223	-0-	185	1	3563	3	N	17					134
							19	9									
10	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	223	1	3835	3	N	22					156
							24	9									
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	218	1	4251	3	N	39					195
							43	9									
12	4402	X	3236	-0-	-1166	-0-	186	1	3040	3	N	9					204
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	275	1	5236	3	N	28					168
							31	9									
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	234	1	4311	3	N	8					176
							9	9									
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	315	1	5906	3	N	31					207
							34	9									
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	311	1	5421	3	N	17					224
							19	9									
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	301	1	5534	3	N	16	190	1			50
							18	9									
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	303	1	5166	3	N	23					73
							25	9									
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	297	1	5144	3	N	14					87
							15	9									
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	305	1	5225	3	N	17					104
							19	9									
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	263	1	5072	3	N	16					120
							18	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	305	1	5252	3	N	23					143
							25	9									
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	297	1	5797	3	N	8					151
							9	9									
12	5022	X	4001	-0-	-1021	-0-	229	1	3747	3	N	23					174
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 65,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5600	-0-	-1530	-0-	279	1	5303	3	N	16					223
							18	9									
02	6440	X	5339	-0-	-1101	-0-	273	1	5021	3	N	41	191	1			73
							45	9									
03	7130	X	5636	-0-	-1494	-0-	283	1	5313	3	N	36					109
							40	9									
04	5940	X	5256	-0-	-684	-0-	283	1	4939	3	N	31					140
							34	9									
05	5921	X	5329	-0-	-592	-0-	274	1	5025	3	N	27					167
							30	9									
06	5730	X	4720	-0-	-1010	-0-	260	1	4423	3	N	34					201
							37	9									
07	5921	X	4785	-0-	-1136	-0-	260	1	4506	3	N	17					218
							19	9									
08	5642	X	4950	-0-	-692	-0-	273	1	4677	3	N	-0-					218
09	5250	X	4043	-0-	-1207	-0-	198	1	3819	3	N	24	186	1			56
							26	9									
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	296	1	5092	3	N	33					89
							36	9									
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	285	1	5556	3	N	31					120
							34	9									
12	4960	X	3482	-0-	-1478	-0-	200	1	3267	3	N	14					134
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 -> 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	19344 X	18719	-0-	-625	-0-	932	1	17713	3	N	67	184	1			109
						74	9									
02	17472 X	16923	-0-	-549	-0-	873	1	16050	3	N	-0-					109
03	19251 X	18824	-0-	-427	-0-	942	1	17697	3	N	168					277
						185	9									
04	18630 X	18029	-0-	-601	-0-	976	1	17001	3	N	47	190	1			134
						52	9									
05	19282 X	18586	-0-	-696	-0-	957	1	17576	3	N	48					182
						53	9									
06	18210 X	17732	-0-	-478	-0-	983	1	16749	3	N	-0-					182
07	18817 X	18342	-0-	-475	-0-	992	1	17197	3	N	139	184	1			137
						153	9									
08	18817 X	18307	-0-	-510	-0-	1007	1	17235	3	N	59					196
						65	9									
09	18030 X	17062	-0-	-968	-0-	839	1	16192	3	N	28					224
						31	9									
10	18600 X	18591	-0-	-9	-0-	1019	1	17527	3	N	41					265
						45	9									
11	21097 X	21097	-0-	-0-	-0-	1024	1	19989	3	N	76	191	1			150
						84	9									
12	18352 X	15894	-0-	-2458	-0-	915	1	14979	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 218,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	443	1	8432	3	N	35	188	1			154
							39	9									
02	8288	X	8067	-0-	-221	-0-	416	1	7651	3	N	-0-					154
03	9176	X	8151	-0-	-1025	-0-	402	1	7548	3	N	183	190	1			147
							201	9									
04	8880	X	7447	-0-	-1433	-0-	404	1	7043	3	N	-0-					147
05	9021	X	7838	-0-	-1183	-0-	405	1	7433	3	N	-0-					147
06	8640	X	7687	-0-	-953	-0-	414	1	7057	3	N	196	187	1			156
							216	9									
07	8928	X	8075	-0-	-853	-0-	435	1	7549	3	N	83					239
							91	9									
08	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	446	1	7628	3	N	100					339
							110	9									
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	378	1	7302	3	N	1	185	1			155
							1	9									
10	8060	X	7623	-0-	-437	-0-	417	1	7180	3	N	24					179
							26	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	400	1	7799	3	N	-0-					179
12	8184	X	5157	-0-	-3027	-0-	296	1	4846	3	N	14					193
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 93,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	792	1	15053	3	N	92	193	1			307
							101	9									
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	730	1	13424	3	N	62					369
							68	9									
03	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	788	1	14788	3	N	33					402
							36	9									
04	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	818	1	14259	3	N	25					427
							28	9									
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	800	1	14690	3	N	23					450
							25	9									
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	820	1	13976	3	N	38	189	1			299
							42	9									
07	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	791	1	13722	3	N	-0-					299
08	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	848	1	14515	3	N	-0-					299
09	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	704	1	13594	3	N	45					344
							50	9									
10	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	836	1	14378	3	N	39					383
							43	9									
11	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	823	1	16052	3	N	30					413
							33	9									
*12	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	560	1	9164	3	N	25					438
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 177,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	284	1	5403	3	Y	29	44	1			23
							32	9									
02	6468	X	5286	-0-	-1182	-0-	273	1	5013	3	Y	-0-					23
03	6572	X	5813	-0-	-759	-0-	291	1	5457	3	Y	59	48	1			34
							65	9									
04	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	303	1	5273	3	Y	56	48	1			42
							62	9									
05	5859	X	5767	-0-	-92	-0-	298	1	5469	3	Y	-0-					42
06	5670	X	5614	-0-	-56	-0-	309	1	5265	3	Y	36	48	1			30
							40	9									
07	5859	X	5505	-0-	-354	-0-	298	1	5173	3	Y	31					61
							34	9									
08	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	308	1	5266	3	Y	14	45	1			30
							15	9									
09	5640	X	5205	-0-	-435	-0-	256	1	4949	3	Y	-0-					30
10	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	307	1	5276	3	Y	36					66
							40	9									
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	302	1	5884	3	Y	11	47	1			30
							12	9									
12	5580	X	3344	-0-	-2236	-0-	193	1	3151	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 65,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	1085	N	798	-0-	-287	-0-	40	1	758	3	N	-0-					119
02	896	N	714	-0-	-182	-0-	37	1	677	3	N	-0-					119
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	42	1	779	3	N	-0-					119
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	N	6					125
							7	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	832	3	N	5					130
							6	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	N	9					139
							10	9									
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	44	1	755	3	N	8					147
							9	9									
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	41	1	701	3	N	3					150
							3	9									
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	36	1	701	3	N	-0-					150
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	39	1	669	3	N	2					152
							2	9									
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	28	1	554	3	N	-0-					152
12	775	N	606	-0-	-169	-0-	35	1	571	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 9,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	C M	COND PROD	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-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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

01	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	486	1	9248	3	N	32	193	1			128
							35	9									
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	454	1	8350	3	N	56					184
							62	9									
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	491	1	9227	3	N	47					231
							52	9									
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	510	1	8879	3	N	33					264
							36	9									
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	497	1	9133	3	N	48	190	1			122
							53	9									
06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	510	1	8684	3	N	30					152
							33	9									
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	490	1	8502	3	N	37					189
							41	9									
08	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	523	1	8957	3	N	25					214
							28	9									
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	442	1	8528	3	N	11					225
							12	9									
10	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	502	1	8626	3	N	14					239
							15	9									
11	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	519	1	10125	3	N	-0-					239
*12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	460	1	7530	3	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 112,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

01	434	N	321	-0-	-113	-0-	16	1	305	3	N	-0-					183
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	15	1	282	3	N	-0-					183
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	N	-0-					183
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					183
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					183
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	18	1	301	3	N	-0-					183
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	-0-					183
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	-0-					183
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					183
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	3	N	-0-					183
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-					183
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

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	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	217	1	4120	3	Y	42					149
							46	9									
02	4116	X	1923	-0-	-2193	-0-	99	1	1824	3	Y	-0-					149
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	268	1	5041	3	Y	134	182	1			101
							147	9									
04	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	215	1	3741	3	Y	34					135
							37	9									
05	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	217	1	3991	3	Y	47					182
							52	9									
06	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	220	1	3745	3	Y	70	190	1			62
							77	9									
07	5456	X	4188	-0-	-1268	-0-	225	1	3896	3	Y	61					123
							67	9									
08	5456	X	4175	-0-	-1281	-0-	228	1	3894	3	Y	48					171
							53	9									
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	202	1	3896	3	Y	31					202
							34	9									
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	237	1	4067	3	Y	55	190	1			67
							61	9									
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	216	1	4216	3	Y	-0-					67
12	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	234	1	3832	3	Y	48					115
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 49,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	33					103
							36	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	34					137
							37	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	11					148
							12	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	19					167
							21	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	34					201
							37	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	639	3	N	54					255
							59	9									
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	929	3	N	3	190	1			68
							3	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	N	7					75
							8	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	946	3	N	42					117
							46	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	3	N	-0-					117
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	3	N	17					134
							19	9									
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	N	14					148
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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

01	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	189	1	3587	3	Y	180	142	1			149
							198	9									
02	3808	X	3743	-0-	-65	-0-	188	1	3463	3	Y	84					233
							92	9									
03	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	203	1	3811	3	Y	49	142	1			140
							54	9									
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	209	1	3648	3	Y	122	136	1			126
							134	9									
05	4216	X	4202	-0-	-14	-0-	210	1	3852	3	Y	127	142	1			111
							140	9									
06	4020	X	3994	-0-	-26	-0-	216	1	3676	3	Y	93	141	1			63
							102	9									
07	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	219	1	3804	3	Y	-0-					63
08	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	224	1	3826	3	Y	33					96
							36	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	200	1	3862	3	Y	229	281	1			44
							252	9									
10	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	230	1	3947	3	Y	-0-					44
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	223	1	4355	3	Y	195	140	1			99
							215	9									
12	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	208	1	3410	3	Y	27					126
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 49,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	10292	X	9777	-0-	-515	-0-	486	1	9239	3	N	47					206
							52	9									
02	9296	X	8931	-0-	-365	-0-	457	1	8407	3	N	61					267
							67	9									
03	10137	X	9696	-0-	-441	-0-	487	1	9147	3	N	56					323
							62	9									
04	9810	X	9186	-0-	-624	-0-	497	1	8658	3	N	28	190	1			161
							31	9									
05	10137	X	9689	-0-	-448	-0-	499	1	9154	3	N	33					194
							36	9									
06	9570	X	9314	-0-	-256	-0-	514	1	8766	3	N	31					225
							34	9									
07	9889	X	9313	-0-	-576	-0-	504	1	8730	3	N	72					297
							79	9									
08	9703	X	9371	-0-	-332	-0-	517	1	8854	3	N	-0-					297
09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	468	1	9026	3	N	12	188	1			121
							13	9									
10	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	538	1	9248	3	N	49					170
							54	9									
11	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	522	1	10178	3	N	11					181
							12	9									
12	9827	X	8302	-0-	-1525	-0-	474	1	7751	3	N	70					251
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 113,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	721	1	13701	3	N	50					176
							55	9									
02	12992	X	12696	-0-	-296	-0-	652	1	11988	3	N	51					227
							56	9									
03	15221	X	13877	-0-	-1344	-0-	699	1	13126	3	N	47					274
							52	9									
04	14730	X	13291	-0-	-1439	-0-	720	1	12539	3	N	29	190	1			113
							32	9									
05	15252	X	13689	-0-	-1563	-0-	705	1	12938	3	N	42					155
							46	9									
06	13920	X	13049	-0-	-871	-0-	722	1	12298	3	N	26					181
							29	9									
07	14043	X	13164	-0-	-879	-0-	716	1	12412	3	N	33					214
							36	9									
08	13888	X	13373	-0-	-515	-0-	737	1	12614	3	N	20					234
							22	9									
09	13290	X	13161	-0-	-129	-0-	647	1	12483	3	N	28					262
							31	9									
10	13702	X	13574	-0-	-128	-0-	744	1	12788	3	N	38	188	1			112
							42	9									
11	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	725	1	14152	3	N	11					123
							12	9									
12	13609	X	12406	-0-	-1203	-0-	710	1	11619	3	N	70					193
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 161,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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. GAS LIFT (I)(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	1987	-0-	-121	-0-	99	1	1873	3	Y	14					57
							15	9									
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	93	1	1709	3	Y	-0-					57
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	99	1	1852	3	Y	-0-					57
04	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	95	1	1659	3	Y	16					73
							18	9									
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	97	1	1787	3	Y	14					87
							15	9									
06	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	89	1	1515	3	Y	-0-					87
07	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	94	1	1636	3	Y	32					119
							35	9									
08	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	86	1	1478	3	Y	4	98	1			25
							4	9									
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	57	1	1102	3	Y	23					48
							25	9									
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	87	1	1502	3	Y	3					51
							3	9									
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	3	Y	-0-					51
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	66	1	1087	3	Y	3					54
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	372	N	80	-0-	-292	-0-	4	1	76	3	N	-0-					177
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	7	1	127	3	N	-0-					177
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	20					197
							22	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	81	184	1			94
							89	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	36					130
							40	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	34					164
							37	9									
07	589	N	294	-0-	-295	-0-	16	1	278	3	N	-0-					164
08	496	N	218	-0-	-278	-0-	12	1	197	3	N	8					172
							9	9									
09	450	N	193	-0-	-257	-0-	9	1	166	3	N	16					188
							18	9									
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	10	1	180	3	N	20					208
							22	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	30	177	1			61
							33	9									
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	181 1 19 9	3439 3	Y	17			21
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	153 1	2804 3	Y	-0-			21
03	4743 X	2975	-0-	-1768	-0-	150 1	2825 3	Y	-0-			21
04	4590 X	2786	-0-	-1804	-0-	150 1 23 9	2613 3	Y	21			42
05	4743 X	2698	-0-	-2045	-0-	138 1 21 9	2539 3	Y	19			61
06	3510 X	2304	-0-	-1206	-0-	128 1	2176 3	Y	-0-			61
07	3286 X	2192	-0-	-1094	-0-	117 1 45 9	2030 3	Y	41			102
08	2976 X	2375	-0-	-601	-0-	131 1 6 9	2238 3	Y	5	84 1		23
09	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	127 1 33 9	2459 3	Y	30			53
10	2697 X	2591	-0-	-106	-0-	142 1 6 9	2443 3	Y	5			58
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			58
12	2697 X	2628	-0-	-69	-0-	151 1 3 9	2474 3	Y	3			61

TOTAL GAS PROD: 29,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

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	3782	X	2164	-0-		-1618	-0-	107	1	2025	3	Y	29	44	1			23
								32	9									
02	3416	X	1971	-0-		-1445	-0-	102	1	1869	3	Y	-0-					23
03	3782	X	2186	-0-		-1596	-0-	107	1	2014	3	Y	59	48	1			34
								65	9									
04	3660	X	1407	-0-		-2253	-0-	73	1	1272	3	Y	56	48	1			42
								62	9									
05	2325	X	2091	-0-		-234	-0-	108	1	1983	3	Y	-0-					42
06	2130	X	1828	-0-		-302	-0-	99	1	1689	3	Y	36	48	1			30
								40	9									
07	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	108	1	1869	3	Y	31					61
								34	9									
08	2077	N	1248	-0-		-829	-0-	68	1	1165	3	Y	14	45	1			30
								15	9									
09	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	91	1	1757	3	Y	-0-					30
10	2015	N	1853	-0-		-162	-0-	100	1	1713	3	Y	36					66
								40	9									
11	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	105	1	2058	3	Y	11	47	1			30
								12	9									
12	1922	N	1154	-0-		-768	-0-	66	1	1088	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 21,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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-

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5330	-0-	-126	-0-	264	1	5029	3	N	34					176
							37	9									
02	4928	X	4892	-0-	-36	-0-	252	1	4640	3	N	-0-					176
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	274	1	5146	3	N	80	189	1			67
							88	9									
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	289	1	5039	3	N	14					81
							15	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	286	1	5243	3	N	34					115
							37	9									
06	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	296	1	5035	3	N	-0-					115
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	309	1	5351	3	N	61					176
							67	9									
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	310	1	5303	3	N	28					204
							31	9									
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	276	1	5335	3	N	44	187	1			61
							48	9									
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	323	1	5554	3	N	6					67
							7	9									
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	315	1	6151	3	N	-0-					67
12	5859	X	5254	-0-	-605	-0-	300	1	4917	3	N	34					101
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 66,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10411	-0-	-501	-0-	519	1	9861	3	N	28					221
							31	9									
02	9856	X	9402	-0-	-454	-0-	483	1	8886	3	N	30					251
							33	9									
03	10757	X	10287	-0-	-470	-0-	518	1	9733	3	N	33					284
							36	9									
04	10410	X	9780	-0-	-630	-0-	529	1	9215	3	N	33	190	1			127
							36	9									
05	10788	X	10140	-0-	-648	-0-	522	1	9587	3	N	28					155
							31	9									
06	10080	X	9526	-0-	-554	-0-	528	1	8992	3	N	5					160
							6	9									
07	10416	X	9669	-0-	-747	-0-	526	1	9119	3	N	22					182
							24	9									
08	10292	X	9354	-0-	-938	-0-	516	1	8826	3	N	11					193
							12	9									
09	9810	X	9380	-0-	-430	-0-	461	1	8900	3	N	17					210
							19	9									
10	10137	X	9736	-0-	-401	-0-	534	1	9178	3	N	22					232
							24	9									
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	514	1	10038	3	N	22					254
							24	9									
12	9703	X	8425	-0-	-1278	-0-	482	1	7889	3	N	49	190	1			113
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 116,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5177	-0-	-775	-0-	257 31	1 9	4889	3	N	28					87
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	275 61	1 9	5048	3	N	55					142
03	5797	X	4983	-0-	-814	-0-	250 44	1 9	4689	3	N	40					182
04	5610	X	4946	-0-	-664	-0-	267 30	1 9	4649	3	N	27					209
05	5952	X	4183	-0-	-1769	-0-	214 31	1 9	3938	3	N	28	188	1			49
06	5760	X	4411	-0-	-1349	-0-	243 20	1 9	4148	3	N	18					67
07	5952	X	3499	-0-	-2453	-0-	190 12	1 9	3297	3	N	11					78
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	312	1	5345	3	N	-0-					78
09	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	233 37	1 9	4498	3	N	34					112
10	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	192 33	1 9	3308	3	N	30					142
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	282 46	1 9	5512	3	N	42					184
12	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	258 25	1 9	4215	3	N	23					207

TOTAL GAS PROD: 56,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10061	-0-	-696	-0-	502	1	9538	3	N	19					180
							21	9									
02	9716	X	9206	-0-	-510	-0-	475	1	8731	3	N	-0-					180
03	10540	X	10106	-0-	-434	-0-	509	1	9554	3	N	39					219
							43	9									
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	572	1	9972	3	N	71	190	1			100
							78	9									
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	583	1	10698	3	N	-0-					100
06	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	590	1	10048	3	N	-0-					100
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	643	1	11145	3	N	80					180
							88	9									
08	10974	X	10504	-0-	-470	-0-	579	1	9910	3	N	14					194
							15	9									
09	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	533	1	10280	3	N	3					197
							3	9									
10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	634	1	10897	3	N	3					200
							3	9									
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	586	1	11432	3	N	-0-					200
12	10974	X	9366	-0-	-1608	-0-	539	1	8827	3	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 128,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5331	-0-	-342	-0-	265	1	5046	3	Y	18	180	1			134
							20	9									
02	5124	X	4881	-0-	-243	-0-	252	1	4629	3	Y	-0-					134
03	5394	X	5246	-0-	-148	-0-	263	1	4946	3	Y	34					168
							37	9									
04	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	266	1	4626	3	Y	12					180
							13	9									
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	254	1	4662	3	Y	13					193
							14	9									
06	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	243	1	4141	3	Y	-0-					193
07	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	257	1	4461	3	Y	9					202
							10	9									
08	5239	X	4641	-0-	-598	-0-	256	1	4376	3	Y	8					210
							9	9									
09	4920	X	4565	-0-	-355	-0-	225	1	4333	3	Y	6					216
							7	9									
10	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	256	1	4410	3	Y	17					233
							19	9									
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	240	1	4679	3	Y	-0-					233
12	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	216	1	3542	3	Y	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 56,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5222	-0-	-854	-0-	261	1	4961	3	N	-0-			100
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	226	1	4163	3	N	-0-			100
03	5735	X	4644	-0-	-1091	-0-	235	1	4409	3	N	-0-			100
04	5550	X	4301	-0-	-1249	-0-	233	1	4068	3	N	-0-			100
05	5766	X	4228	-0-	-1538	-0-	218	1	4010	3	N	-0-			100
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	236	1	4026	3	N	-0-			100
07	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	220	1	3822	3	N	14			114
							15	9							
08	4650	X	3568	-0-	-1082	-0-	197	1	3371	3	N	-0-			114
09	4290	X	3702	-0-	-588	-0-	182	1	3520	3	N	-0-			114
10	4402	X	3623	-0-	-779	-0-	199	1	3424	3	N	-0-			114
11	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	193	1	3767	3	N	-0-			114
12	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	177	1	2893	3	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 49,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

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

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 898

*01	969	X	71	-0-	-898	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	84	X	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	93	X	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
04	90	X	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
05	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
06	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975		6836	-0-	-139	-0-	342	1	6494	3	N	-0-					266
02	6769		6769	-0-	-0-	-0-	349	1	6420	3	N	-0-					266
03	7787		7787	-0-	-0-	-0-	394	1	7393	3	N	-0-					266
04	7150		7150	-0-	-0-	-0-	388	1	6762	3	N	-0-					266
05	6975		6655	-0-	-320	-0-	344	1	6311	3	N	-0-					266
06	6750		5855	-0-	-895	-0-	325	1	5530	3	N	-0-					266
07	6975		5601	-0-	-1374	-0-	305	1	5296	3	N	-0-					266
08	6975		6271	-0-	-704	-0-	346	1	5925	3	N	-0-					266
09	7758		7254	-0-	-504	-0-	357	1	6897	3	N	-0-					266
10	7443		7443	-0-	-0-	-0-	409	1	7034	3	N	-0-					266
11	9658		8204	-0-	-1454	-0-	400	1	7804	3	N	-0-					266
12	6975		6577	-0-	-398	-0-	379	1	6198	3	N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 82,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
COG OPERATING LLC 166150
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 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		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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 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	465	X	451	-0-	-14	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-
02	420	X	414	-0-	-6	-0-	41	1	373	3	N	-0-					-0-
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	N	-0-					-0-
05	465	X	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	3	N	-0-					-0-
06	450	X	414	-0-	-36	-0-	44	1	370	3	N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	3	N	-0-					-0-
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	328	1	3183	3	N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
11	494	X	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	442	-0-	-3185	-0-	43	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-			-0-
02	1176	X	604	-0-	-572	-0-	60	1	544	3	N	-0-			-0-
03	1302	X	708	-0-	-594	-0-	64	1	644	3	N	-0-			-0-
04	1260	X	480	-0-	-780	-0-	40	1	440	3	N	-0-			-0-
05	1147	X	509	-0-	-638	-0-	54	1	455	3	N	-0-			-0-
06	1110	X	349	-0-	-761	-0-	37	1	312	3	N	-0-			-0-
07	713	X	417	-0-	-296	-0-	38	1	379	3	N	-0-			-0-
08	713	X	449	-0-	-264	-0-	41	1	408	3	N	-0-			-0-
09	480	X	341	-0-	-139	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
10	576	X	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	-0-			-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	66	1	611	3	N	-0-			-0-
*12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	74	1	680	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	126	1	1319	3	N	-0-			-0-
02	1344	N	1230	-0-	-114	-0-	123	1	1107	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	113	1	1133	3	N	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	119	1	1295	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	119	1	993	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	116	1	974	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	120	1	1184	3	N	-0-			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1152	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	923	-0-	-157	-0-	86	1	837	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	113	1	1065	3	N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	122	1	1128	3	N	-0-			-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-			-0-
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	51	1	463	3	N	-0-			-0-
03	651	N	392	-0-	-259	-0-	36	1	356	3	N	-0-			-0-
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	33	1	363	3	N	-0-			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	52	1	434	3	N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	3	N	-0-			-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	3	N	-0-			-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	3	N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	3	N	-0-			-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-			-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	3	N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-			-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	699	3	N	-0-			-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	67	1	558	3	N	-0-			-0-
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	63	1	526	3	N	-0-			-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	65	1	639	3	N	-0-			-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	N	-0-			-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	49	1	473	3	N	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	663	3	N	-0-			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	N	-0-			-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-			-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	34	1	302	3	N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	3	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	3	N	-0-			-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	37	1	312	3	N	-0-			-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	38	1	379	3	N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-			-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	36	1	329	3	N	-0-			-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	619	-0-	-280	-0-	54	1	565	3	N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-			-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-			-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	74	1	620	3	N	-0-			-0-
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	72	1	604	3	N	-0-			-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	74	1	734	3	N	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	73	1	720	3	N	-0-			-0-
09	690	N	561	-0-	-129	-0-	52	1	509	3	N	-0-			-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	70	1	663	3	N	-0-			-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	69	1	634	3	N	-0-			-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,706 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	992	N	929	-0-	-63	-0-	81	1	848	3	N	-0-			-0-
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	83	1	745	3	N	-0-			-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	84	1	844	3	N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	69	1	751	3	N	-0-			-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	89	1	744	3	N	-0-			-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	91	1	760	3	N	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	-0-			-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	85	1	840	3	N	-0-			-0-
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	58	1	564	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	80	1	757	3	N	-0-			-0-
11	900	N	573	-0-	-327	-0-	56	1	517	3	N	-0-			-0-
12	651	N	313	-0-	-338	-0-	31	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	217	N	79	-0-	-138	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	3	N	-0-					-0-
02	756	N	604	-0-	-152	-0-	60	1	544	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	67	1	725	3	N	-0-					-0-
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	64	1	538	3	N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	65	1	546	3	N	-0-					-0-
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	67	1	663	3	N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
09	600	N	281	-0-	-319	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
10	744	N	419	-0-	-325	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 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	775	N	774	-0-	-1	-0-	67	1	707	3	N	-0-					-0-
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	60	1	544	3	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	778	3	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	69	1	751	3	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	69	1	579	3	N	-0-					-0-
06	840	N	632	-0-	-208	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	687	3	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	66	1	611	3	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1085	N	980	-0-	-105	-0-	85	1	895	3	N	-0-			-0-
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	81	1	725	3	N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	3	N	-0-			-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	79	1	855	3	N	-0-			-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	94	1	786	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	88	1	741	3	N	-0-			-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	91	1	900	3	N	-0-			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	102	1	1008	3	N	-0-			-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	75	1	727	3	N	-0-			-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	923	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	99	1	916	3	N	-0-			-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	97	1	892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	N	-0-			-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	3	N	-0-			-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	49	1	489	3	N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	N	-0-			-0-
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	40	1	331	3	N	-0-			-0-
07	651	N	444	-0-	-207	-0-	41	1	403	3	N	-0-			-0-
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	41	1	408	3	N	-0-			-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	22	1	218	3	N	-0-			-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-			-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-			-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	97	1	892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,074 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	837	N	826	-0-	-11	-0-	72	1	754	3	N	-0-			-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	67	1	604	3	N	-0-			-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	3	N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	3	N	-0-			-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	72	1	600	3	N	-0-			-0-
06	900	N	655	-0-	-245	-0-	70	1	585	3	N	-0-			-0-
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	72	1	710	3	N	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	73	1	720	3	N	-0-			-0-
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	60	1	582	3	N	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	3	N	-0-			-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	89	1	821	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	589	N	567	-0-	-22	-0-	49	1	518	3	N	-0-			-0-
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	51	1	463	3	N	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	56	1	555	3	N	-0-			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	3	N	-0-			-0-
06	600	N	436	-0-	-164	-0-	46	1	390	3	N	-0-			-0-
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	48	1	474	3	N	-0-			-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	68	1	672	3	N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	3	N	-0-			-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	69	1	634	3	N	-0-			-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	361	-0-	-42	-0-	31	1	330	3	N	-0-			-0-
02	392	N	269	-0-	-123	-0-	27	1	242	3	N	-0-			-0-
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	16	1	156	3	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	-0-			-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	41	1	403	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	N	-0-			-0-
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	24	1	236	3	N	-0-			-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	35	1	331	3	N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	3	N	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	3	N	-0-			-0-
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	60	1	544	3	N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	644	3	N	-0-			-0-
04	810	N	736	-0-	-74	-0-	62	1	674	3	N	-0-			-0-
05	682	N	463	-0-	-219	-0-	49	1	414	3	N	-0-			-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	67	1	565	3	N	-0-			-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	70	1	687	3	N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	N	-0-			-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	49	1	473	3	N	-0-			-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	68	1	639	3	N	-0-			-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	658	3	N	-0-			-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	69	1	634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	56	1	503	3	N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	82	1	822	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	792	-0-	-318	-0-	67	1	725	3	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	69	1	579	3	N	-0-					-0-
06	870	N	589	-0-	-281	-0-	63	1	526	3	N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	65	1	639	3	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	73	1	720	3	N	-0-					-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	49	1	473	3	N	-0-					-0-
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	60	1	568	3	N	-0-					-0-
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	64	1	587	3	N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	895	3	N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	79	1	855	3	N	-0-					-0-
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	74	1	620	3	N	-0-					-0-
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	77	1	643	3	N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	79	1	781	3	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	82	1	816	3	N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	62	1	600	3	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	3	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	846	3	N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	94	1	868	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	3	N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	31	1	282	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	3	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	3	N	-0-					-0-
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	38	1	379	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	N	-0-					-0-
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	41	1	376	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	636	3	N	-0-			-0-
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	47	1	423	3	N	-0-			-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	3	N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	79	1	855	3	N	-0-			-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	54	1	455	3	N	-0-			-0-
06	840	N	458	-0-	-382	-0-	49	1	409	3	N	-0-			-0-
07	961	N	547	-0-	-414	-0-	50	1	497	3	N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	70	1	696	3	N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-			-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	3	N	-0-			-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	66	1	611	3	N	-0-			-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-			-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	87	1	785	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	928	-0-	-188	-0-	84	1	844	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	93	1	1010	3	N	-0-			-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	94	1	786	3	N	-0-			-0-
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	74	1	624	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	835	-0-	-312	-0-	77	1	758	3	N	-0-			-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	85	1	840	3	N	-0-			-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	60	1	582	3	N	-0-			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	3	N	-0-			-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	86	1	799	3	N	-0-			-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,416 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	99	1	1036	3	N	-0-			-0-
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	87	1	785	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	904	-0-	-181	-0-	82	1	822	3	N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	3	N	-0-			-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	96	1	806	3	N	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	106	1	1042	3	N	-0-			-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	82	1	816	3	N	-0-			-0-
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	82	1	800	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	100	1	947	3	N	-0-			-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	92	1	846	3	N	-0-			-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	94	1	868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	671	-0-	-393	-0-	67	1	604	3	N	-0-			-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	3	N	-0-			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	3	N	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	88	1	741	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	991	-0-	-249	-0-	91	1	900	3	N	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	82	1	816	3	N	-0-			-0-
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	66	1	637	3	N	-0-			-0-
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	80	1	757	3	N	-0-			-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	66	1	611	3	N	-0-			-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	798	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	217	N	181	-0-	-36	-0-	16	1	165	3	N	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	16	1	141	3	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	N	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	155	3	N	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	N	-0-			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-			-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	589	3	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	58	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	53	1	533	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	59	1	496	3	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	60	1	507	3	N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	62	1	616	3	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	3	N	-0-					-0-
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	43	1	418	3	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	78	1	734	3	N	-0-					-0-
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	59	1	540	3	N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	777	3	N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	708	-0-	-98	-0-	64	1	644	3	N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	64	1	699	3	N	-0-					-0-
05	744	N	463	-0-	-281	-0-	49	1	414	3	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	70	1	585	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	3	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	3	N	-0-					-0-
09	660	N	502	-0-	-158	-0-	47	1	455	3	N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	68	1	639	3	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	3	N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	116	1	1152	3	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	78	-0-	-1152	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 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	1085	N	851	-0-	-234	-0-	74	1	777	3	N	-0-					-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	78	1	705	3	N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1111	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	90	1	984	3	N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	89	1	744	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	102	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	106	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	3	N	-0-					-0-
09	960	N	642	-0-	-318	-0-	60	1	582	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	864	-0-	-283	-0-	83	1	781	3	N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	3	N	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	71	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	90	1	942	3	N	-0-					-0-
02	952	N	537	-0-	-415	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	990	N	820	-0-	-170	-0-	69	1	751	3	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	86	1	724	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	916	-0-	-254	-0-	98	1	818	3	N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	92	1	912	3	N	-0-					-0-
09	930	N	622	-0-	-308	-0-	58	1	564	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	83	1	781	3	N	-0-					-0-
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	89	1	822	3	N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	92	1	845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	99	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1253	-0-	-287	-0-	125	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	98	1	978	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	107	1	1166	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	109	1	910	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	102	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	106	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	133	1	1320	3	N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	103	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	140	1	1326	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	781	-0-	-629	-0-	76	1	705	3	N	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	140	1	1291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,097 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	41	1	373	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	48	1	403	3	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	44	1	370	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3511	-0-	511	511	328	1	3183	3	N	-0-					-0-
10	1009	N	498	-0-	-511	-0-	48	1	450	3	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	442	-0-	-2658	-0-	43	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	63	1	564	3	N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	58	1	578	3	N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	43	1	466	3	N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	67	1	558	3	N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	74	1	624	3	N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	N	-0-					-0-
08	620	N	502	-0-	-118	-0-	46	1	456	3	N	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	37	1	364	3	N	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	70	1	663	3	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			3
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	4	8	9	Y	7	9	1			1
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	4	8	9	Y	7	7	1			1
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	4	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	131	4	7	9	Y	6	5	1			1
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	232	4	8	9	Y	7	8	1			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	308	4	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	110	4	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
09	240	N	104	-0-	-136	-0-	97	4	7	9	Y	6	5	1			1
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	96	4	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	56	4	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	48	4	8	9	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35	-0-	35	10788	35	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10788					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10788					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		131	-0-	131	10919	131	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		121	-0-	121	11040	121	2			N	-0-					-0-
06	2900	N	135	-0-	-2765	8275	135	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	33	-0-	-3067	5208	33	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2108					N	-0-					-0-
09	2219	N	111	-0-	-2108	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			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: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

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-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	82	-0-	82	143	82	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	266	-0-	266	409	266	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	409				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	81	-0-	81	490	81	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	527	37	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	548	21	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	568	20	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	592	24	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	25	-0-	25	617	25	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	617				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 626 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
HULEN OPERATING COMPANY 412402
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	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	80	39	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	60	-0-	60	140	60	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	182	42	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	228	46	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45	273	45	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	50	-0-	50	323	50	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	375	52	3		Y	-0-			-0-
*11	485 R	110	-0-	-375	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	435	-0-	-0-	-0-	358	2	77	9	Y	70					161
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	326	2	42	9	Y	38	162	1			37
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	365	2	18	9	Y	16					53
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	361	2	79	9	Y	72					125
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	108	1			18
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	369	2	50	9	Y	45					63
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	379	2	34	9	Y	31					94
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	Y	31					125
09	360	#	345	-0-	-15	-0-	319	2	26	9	Y	24					149
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	394	2	35	9	Y	32					181
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	381	2	44	9	Y	40	172	1			49
*12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	380	2	30	9	Y	27					76

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 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
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) 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	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					60
02	364	#	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					60
03	403	#	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					60
04	390	#	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					60
05	372	#	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					60
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					60
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					60
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	1457	#	1208	-0-	-249	-0-	16	1	1175	3	Y	15					27
							17	9									
02	1260	#	978	-0-	-282	-0-	14	1	964	3	Y	-0-					27
03	1426	#	777	-0-	-649	-0-	16	1	761	3	Y	-0-					27
04	1230	#	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					27
05	1271	#	333	-0-	-938	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					27
06	1170	#	1006	-0-	-164	-0-	15	1	991	3	Y	-0-					27
07	1085	#	764	-0-	-321	-0-	16	1	748	3	Y	-0-					27
08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	3	Y	-0-					27
09	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	15	1	1327	3	Y	-0-					27
10	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	16	1	1369	3	Y	3					30
							3	9									
11	1380	#	1322	-0-	-58	-0-	15	1	1301	3	Y	5					35
							6	9									
12	1426	#	1339	-0-	-87	-0-	16	1	1315	3	Y	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

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

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 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	465	#	285	-0-	-180	-0-	256	2	29	9	N	26					118
02	280	#	265	-0-	-15	-0-	236	2	29	9	N	26					144
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	263	2	34	9	N	31					175
04	300	#	240	-0-	-60	-0-	222	2	18	9	N	16					191
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	282	2	32	9	N	29	175	1	6	8	39
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	N	24					63
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	374	2	25	9	N	23					86
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	282	2	29	9	N	26					112
09	420	#	295	-0-	-125	-0-	265	2	30	9	N	27					139
10	434	#	292	-0-	-142	-0-	266	2	26	9	N	24					163
11	420	#	280	-0-	-140	-0-	255	2	25	9	N	23					186
12	403	#	266	-0-	-137	-0-	246	2	20	9	N	18					204

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

7S OIL & GAS, LLC 954992
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					196
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					196
03	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					196
04	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					196
05	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					196
06	1080	#	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			N	-0-					196
07	1116	#	944	-0-	-172	-0-	944	3			N	-0-					196
08	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					196
09	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					196
10	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					196
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-	6	7			190
*12	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		537	-0-	537	1653	537	3			Y	-0-					27
02	2520	R	867	-0-	-1653	-0-	816	3	51	9	Y	46					73
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					73
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					73
05	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					73
06	930	#	890	-0-	-40	-0-	887	3	3	9	Y	3					76
07	961	#	821	-0-	-140	-0-	821	3			Y	-0-					76
08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					76
09	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					76
10	DLQ G-10		854	-0-	854	854	853	3	1	9	Y	1					77
11	DLQ G-10		873	-0-	873	1727	873	3			Y	-0-	41	6			36
12	DLQ G-10		920	-0-	920	2647	920	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 6458

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

01	DLQ G-10		1701	-0-	1701	2326	1701	3			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5396	3070	3			Y	-0-					16
03	DLQ G-10		701	-0-	701	6097	701	3			Y	-0-					16
04	6653	R	556	-0-	-6097	-0-	556	3			Y	-0-					16
05	3280	R	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					16
06	5244	R	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					16
07	6626	R	6626	-0-	-0-	-0-	6625	3	1	9	Y	1	15	1			2
08	5948	R	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			Y	-0-					2
09	5962	R	5962	-0-	-0-	-0-	5961	3	1	9	Y	1					3
10	DLQ G-10		5500	-0-	5500	5500	5500	3			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8081	2581	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		1851	-0-	1851	9932	1851	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
TWEEDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 115156 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5729 - 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	11	#	-0-	-0-	-11	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

01	DLQ G-10	155	-0-	155	265	155	3			Y	-0-					90
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					90
03	DLQ G-10	20	-0-	20	285	20	3			Y	-0-					90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-					90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	1					91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	5	83	1			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	1					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	5					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		316	-0-	316	345	315	3	1	9	Y	1					47
02	DLQ G-10		693	-0-	693	1038	693	3			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		831	-0-	831	1869	831	3			Y	-0-					47
04	2939	R	1070	-0-	-1869	-0-	1070	3			Y	-0-					47
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					47
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					48
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	5	1			43
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					44
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					44
10	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	3			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		806	-0-	806	1524	806	3			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		951	-0-	951	2475	951	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		154	-0-	154	506	153	3	1	9	Y	1					6
02	335	O	181	-0-	-154	506	181	1			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		267	-0-	267	773	267	3			Y	-0-					6
04	1345	R	572	-0-	-773	-0-	572	3			Y	-0-					6
05	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					6
06	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					6
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					6
08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					6
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		141	-0-	141	435	141	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		44	-0-	44	479	44	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
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	DLQ G-10		2618	-0-	2618	3709	2618	3			Y	-0-					65
02	5667	R	1958	-0-	-3709	-0-	1958	1			Y	-0-					65
03	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					65
04	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					65
05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					65
06	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					65
07	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-	7	1			58
08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					58
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					58
10	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	3			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		820	-0-	820	1807	820	3			Y	-0-					58
12	DLQ G-10		949	-0-	949	2756	949	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,653 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	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					36
02	276	R	218	-0-	-58	-0-	218	1			Y	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					36
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					36
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	33	1			5
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					6
10	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		91	-0-	91	366	91	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		439	-0-	439	805	439	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	123	-0-	-957	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	111	-0-	-1005	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	52	-0-	-1028	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	110	-0-	-1006	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	868	#	65	-0-	-803	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	120	#	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	2			N	-0-					-0-
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	#	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	527	#	34	-0-	-493	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	372	#	191	-0-	-181	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	360	#	166	-0-	-194	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	372	#	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	240	#	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	180	#	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	150	#	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 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	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 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	271	-0-	271	1630	271	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	1787	157	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	175	-0-	175	1962	175	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	2080	118	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	119	2199	119	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	118	-0-	118	2317	118	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	227	-0-	227	2544	227	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2544					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2544					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2544					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3644	1100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

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	#	255	-0-	-24		-0-		16 1 11 9	228	2	N	10	17	1			24
02	252	#	203	-0-	-49		-0-		13 1 8 9	182	2	N	7					31
03	279	#	243	-0-	-36		-0-		16 1 6 9	221	2	N	5					36
04	240	#	237	-0-	-3		-0-		15 1 9 9	213	2	N	8	18	1			26
05	248	#	211	-0-	-37		-0-		13 1 6 9	192	2	N	5	17	1			14
06	259	R	259	-0-	-0-		-0-		16 1 8 9	235	2	N	7					21
07	275	R	275	-0-	-0-		-0-		17 1 10 9	248	2	N	9					30
08	248	#	244	-0-	-4		-0-		15 1 9 9	220	2	N	8	18	1			20
09	270	#	203	-0-	-67		-0-		13 1 8 9	182	2	N	7					27
10	279	#	220	-0-	-59		-0-		14 1 6 9	200	2	N	5					32
11	270	#	238	-0-	-32		-0-		15 1 11 9	212	2	N	10	18	1			24
12	279	#	NO RPT	-0-	-279		-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. 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	#	347	-0-	-25		-0-		21 1 21 9	305	2	Y	19	34	1			47
02	336	#	275	-0-	-61		-0-		17 1 15 9	243	2	Y	14					61
03	341	#	329	-0-	-12		-0-		21 1 13 9	295	2	Y	12					73
04	330	#	319	-0-	-11		-0-		20 1 15 9	284	2	Y	14	35	1			52
05	341	#	284	-0-	-57		-0-		18 1 11 9	255	2	Y	10	33	1			29
06	349	R	349	-0-	-0-		-0-		22 1 14 9	313	2	Y	13					42
07	373	R	373	-0-	-0-		-0-		23 1 20 9	330	2	Y	18					60
08	341	#	330	-0-	-11		-0-		20 1 17 9	293	2	Y	15	35	1			40
09	330	#	274	-0-	-56		-0-		17 1 14 9	243	2	Y	13					53
10	341	#	299	-0-	-42		-0-		19 1 13 9	267	2	Y	12					65
11	330	#	323	-0-	-7		-0-		19 1 21 9	283	2	Y	19	36	1			48
12	341	#	NO RPT	-0-	-341		-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 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	124	#	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					152
02	112	#	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	N	-0-					152
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-					152
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-					152
05	124	#	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-					152
06	120	#	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	N	-0-					152
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					152
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					152
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	N	-0-					152
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					152
11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					152
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					152

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 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	217	#	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	#	195	-0-	-1	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
03	341	#	217	-0-	-124	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	#	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
05	217	#	41	-0-	-176	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	N	-0-					-0-
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
10	434	#	253	-0-	-181	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
11	420	#	203	-0-	-217	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
12	434	#	191	-0-	-243	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					81
02	21	R	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					81
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					84
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 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	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	772	R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	3844 #	2861	-0-	-983	-0-	2861	2			N	-0-					52
02	3472 #	2416	-0-	-1056	-0-	2416	2			N	-0-					52
03	3844 #	3262	-0-	-582	-0-	3262	2			N	-0-					52
04	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					52
05	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					52
06	3150 #	2793	-0-	-357	-0-	2793	2			N	-0-					52
07	3255 #	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					52
08	3255 #	2894	-0-	-361	-0-	2894	2			N	-0-					52
09	3090 #	2918	-0-	-172	-0-	2918	2			N	-0-					52
10	3069 #	2985	-0-	-84	-0-	2985	2			N	-0-					52
11	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					52
12	3069 #	2895	-0-	-174	-0-	2895	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 35,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

01	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	2781	2	18	9	N	16	4	8			85
02	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2883	2	4	9	N	4					89
03	2972 R	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6					95
04	2872 R	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	N	4	1	8			98
05	2945 #	2654	-0-	-291	-0-	2645	2	9	9	N	8					106
06	2850 #	2362	-0-	-488	-0-	2359	2	3	9	N	3					109
07	2945 #	2717	-0-	-228	-0-	2710	2	7	9	N	6	5	8			110
08	2945 #	2561	-0-	-384	-0-	2559	2	2	9	N	2					112
09	2850 #	2663	-0-	-187	-0-	2661	2	2	9	N	2					114
10	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2810	2	12	9	N	11	7	8			118
11	2724 R	2724	-0-	-0-	-0-	2721	2	3	9	N	3					121
*12	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2975	2	2	9	N	2					123

TOTAL GAS PROD: 33,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 5342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	6			-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_____ 03/16/2017

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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
7S OIL & GAS, LLC 954992
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	715					Y	-0-					26
02	715	R	-0-	-0-	-715	-0-					Y	32					58
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					58
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			51
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					14
02	332	R	8	-0-	-324	-0-	8	1			Y	-0-					14
03	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					14
04	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					14
05	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					14
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					14
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	2	1			12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-					78
02	249	R	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					78
03	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					78
04	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					79
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2					81
06	662	R	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5					86
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					87
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					90
10	DLQ G-10		965	-0-	965	965	933	3	32	9	Y	29					119
11	DLQ G-10		875	-0-	875	1840	834	3	41	9	Y	37					156
12	DLQ G-10		295	-0-	295	2135	295	2			Y	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
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	DLQ G-10		41	-0-	41	622	40	3	1	9	Y	1					5
02	666	R	44	-0-	-622	-0-	44	3			Y	-0-					5
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					5
04	210	#	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					5
05	682	#	115	-0-	-567	-0-	115	3			Y	-0-					5
06	660	#	135	-0-	-525	-0-	135	3			Y	-0-					5
07	682	#	46	-0-	-636	-0-	46	3			Y	-0-					5
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		287	-0-	287	725	287	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		206	-0-	206	931	206	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		189	-0-	189	1120	189	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		369	-0-	369	860	369	3			Y	-0-					1
02	1021	R	161	-0-	-860	-0-	161	1			Y	-0-					1
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					1
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			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		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		537	-0-	537	542	537	2			Y	-0-					1

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

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	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-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	R	1984	-0-	-0-	-0-	1887	3	97	9	N	88					151
02	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1743	1	56	9	N	51					202
03	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-	154	1			48
04	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	2014	3	57	9	N	52					100
05	2492	R	2492	-0-	-0-	-0-	2437	3	55	9	N	50					150
06	300	#	120	-0-	-180	-0-	85	3	35	9	N	32					182
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	23	146	1			59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					148
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					179
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					238
11	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-	161	1			77
*12	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	2159	2	15	9	N	14					91

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		285	-0-	285	595	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	209					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		601	-0-	601	810	601	3			Y	-0-					-0-
10	DELQ PR		410	-0-	410	1220	410	3			Y	-0-					-0-
11	1575	N	355	-0-	-1220	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	164	1	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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	600	-0-	600	600	600	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	420	-0-	420	1020	420	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	368	-0-	368	1388	368	3		Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1388				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	16	1	869	3	N	1					105
							1	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	789	3	N	2					107
							2	9									
03	992	N	882	-0-	-110	-0-	16	1	864	3	N	2					109
							2	9									
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	15	1	733	3	N	1					110
							1	9									
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	16	1	820	3	N	1					111
							1	9									
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	15	1	707	3	N	-0-					111
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	822	3	N	3					114
							3	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	N	2					116
							2	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	3	N	-0-					116
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	16	1	798	3	N	3					119
							3	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	823	3	N	5					124
							6	9									
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	867	3	N	12	111	1			25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	102	52	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	144	42	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		51	-0-	51	195	51	3			Y	-0-					-0-
*11	237	N	42	-0-	-195	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	527	N	505	-0-	-22	-0-	16	1	489	3	N	-0-					67
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	490	3	N	2					69
							2	9									
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	16	1	532	3	N	1					70
							1	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	3	N	-0-					70
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	16	1	476	3	N	-0-					70
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	15	1	512	3	N	2					72
							2	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	559	3	N	2					74
							2	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	557	3	N	1					75
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	15	1	500	3	N	-0-					75
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	16	1	533	3	N	7					82
							8	9									
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	15	1	441	3	N	10					92
							11	9									
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	16	1	380	3	N	21	88	1			25
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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	1116	N	291	-0-	-825	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	900	N	331	-0-	-569	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,485 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	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	42	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, LLC 501480
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	-0-					5
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	28	1	1812	2	N	-0-					5
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	31	1	1974	2	N	-0-					5
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	2	N	-0-					5
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-					5
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	-0-					5
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1876	2	N	-0-					5
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					5
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					5
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	N	-0-					5
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	30	1	1737	2	N	-0-					5
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	31	1	4890	2	N	-0-					1
02	4452	X	4365	-0-	-87	-0-	28	1	4337	2	N	-0-					1
03	4929	X	4673	-0-	-256	-0-	31	1	4640	2	N	2	2	8			1
							2	9									
04	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	30	1	4480	2	N	-0-					1
05	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	31	1	4693	2	N	-0-					1
06	4770	X	4427	-0-	-343	-0-	30	1	4397	2	N	-0-					1
07	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	31	1	4765	2	N	-0-					1
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					1
09	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	4515	2			N	-0-					1
10	4805	X	3399	-0-	-1406	-0-	31	1	3368	2	N	-0-					1
11	4650	X	139	-0-	-4511	-0-	25	1	114	2	N	-0-					1
12	4805	X	155	-0-	-4650	-0-	26	1	129	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	31	1	5855	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	5142	-0-	-10	-0-	28	1	5114	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	31	1	5576	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	30	1	5213	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5164	-0-	-602	-0-	31	1	5133	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	30	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5402	-0-	-302	-0-	31	1	5371	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5443	-0-	-168	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	31	1	5012	2	N	-0-					-0-
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	30	1	5401	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5006	-0-	-450	-0-	31	1	4975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	403	N	381	-0-	-22	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	108	1	244	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	38	1	319	2	N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	35	1	309	2	N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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. GAS	(I) LIFT(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	1384	-0-		-11	-0-	107	1	1277	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1247	-0-		-13	-0-	381	1	866	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1379	-0-		-16	-0-	100	1	1279	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1311	-0-		-39	-0-	50	1	1261	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1352	-0-		-43	-0-	122	1	1230	2	N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	142	1	1203	2	N	-0-			-0-
07	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	125	1	1259	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1347	-0-		-17	-0-	139	1	1208	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1301	-0-		-49	-0-	91	1	1210	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1337	-0-		-58	-0-	151	1	1186	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1284	-0-		-6	-0-	79	1	1205	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1173	-0-		-160	-0-	138	1	1035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	888	-0-		-11	-0-	69	1	819	2	N	-0-			-0-
02	812	N	735	-0-		-77	-0-	225	1	510	2	N	-0-			-0-
03	899	N	685	-0-		-214	-0-	50	1	635	2	N	-0-			-0-
04	870	N	713	-0-		-157	-0-	27	1	686	2	N	-0-			-0-
05	923	N	923	-0-		-0-	-0-	83	1	840	2	N	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-		-0-	-0-	93	1	790	2	N	-0-			-0-
07	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	119	1	1199	2	N	-0-			-0-
08	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	126	1	1099	2	N	-0-			-0-
09	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	75	1	998	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1065	-0-		-268	-0-	121	1	944	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	995	-0-		-205	-0-	61	1	934	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1021	-0-		-95	-0-	120	1	901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2531	N	2531	-0-		-0-	-0-	196	1	2335	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	2330	-0-		-22	-0-	712	1	1618	2	N	-0-			-0-
03	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	186	1	2371	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2393	-0-		-67	-0-	91	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2540	-0-		-33	-0-	228	1	2312	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2375	-0-		-85	-0-	250	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2386	-0-		-94	-0-	216	1	2170	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2380	-0-		-162	-0-	246	1	2134	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2239	-0-		-131	-0-	157	1	2082	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2319	-0-		-68	-0-	261	1	2058	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2216	-0-		-94	-0-	136	1	2080	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2083	-0-		-242	-0-	246	1	1837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	115	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	406	1	921	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	107	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1403	2	N	-0-			-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1405	2	N	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	137	1	1371	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	159	1	1385	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	100	1	1331	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	169	1	1336	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	87	1	1338	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	169	1	1264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1624	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	461	1	1047	2	N	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	63	1	1602	2	N	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	154	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	175	1	1486	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	145	1	1457	2	N	-0-			-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	178	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	N	-0-			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	192	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	101	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	173	1	1294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,925 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	266	1	604	2	N	-0-			-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	892	2	N	-0-			-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	35	1	890	2	N	-0-			-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	86	1	868	2	N	-0-			-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	97	1	818	2	N	-0-			-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	86	1	864	2	N	-0-			-0-
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	98	1	845	2	N	-0-			-0-
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	63	1	848	2	N	-0-			-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	106	1	836	2	N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	N	-0-			-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	104	1	781	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					57
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			N	-0-					57
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					57
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					57
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					57
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					57
07	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					57
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					57
09	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	1275	2			N	-0-					57
10	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					57
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					57
*12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 16,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					23
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					23
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					23
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					23
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					23
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					23
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					23
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					23
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
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	1054	#	287	-0-	-767	-0-	286	2	1	9	N	1					9
02	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1					10
03	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					11
04	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2125	2	1	9	N	1					12
05	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2568	2	3	9	N	3					15
06	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	N	1					16
07	2517	R	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	N	2					18
08	2573	#	2443	-0-	-130	-0-	2442	2	1	9	N	1					19
09	2490	#	1652	-0-	-838	-0-	1650	2	2	9	N	2					21
10	2573	#	1600	-0-	-973	-0-	1598	2	2	9	N	2					23
11	2430	#	2051	-0-	-379	-0-	2050	2	1	9	N	1					24
12	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LEIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	612	3	N	33					153
							36	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1047	3	N	57					210
							63	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	150	1	1338	3	N	46					256
							51	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	3	N	2	235	1			23
							2	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	1068	3	N	18					41
							20	9									
07	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	155	1	929	3	N	21					62
							23	9									
08	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	155	1	848	3	N	20					82
							22	9									
09	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	150	1	890	3	N	24					106
							26	9									
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	155	1	804	3	N	17					123
							19	9									
11	990	N	844	-0-	-146	-0-	150	1	677	3	N	15					138
							17	9									
12	1116	N	874	-0-	-242	-0-	155	1	704	3	N	14					152
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	589	N	523	-0-	-66	-0-	135	1	388	3	N	-0-					13
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	140	1	358	3	N	20					33
							22	9									
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	95	1	189	3	N	21					54
							23	9									
04	510	N	32	-0-	-478	-0-	5	1	27	3	N	-0-					54
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	732	3	N	7					61
							8	9									
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	907	3	N	11					72
							12	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	155	1	921	3	N	9					81
							10	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	155	1	880	3	N	5					86
							6	9									
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	150	1	844	3	N	4					90
							4	9									
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	155	1	872	3	N	7					97
							8	9									
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	150	1	836	3	N	7					104
							8	9									
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	865	3	N	6					110
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

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-

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					214
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	3	3			N	-0-					214
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					214
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					214
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					86
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					86
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					86
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					86
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					86
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					86
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					86
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					86
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					86
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					86
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					86
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					49
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	355	3			Y	-0-					49
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					49
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					49
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					49
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					49
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					49
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					49
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			Y	-0-					49
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					49
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			Y	-0-					49
12	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 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	645	-0-	-6	-0-	642	3	3	9	N	3					118
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6					124
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6					130
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	607	3	4	9	N	4					134
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	N	5					139
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	610	3	7	9	N	6					145
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	612	3	9	9	N	8					153
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	635	3	10	9	N	9					162
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					162
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					162
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 TOTAL DEPTH 8250 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	350	N	350	-0-		-0-	-0-		348	3	2	9	N	2	2	8			178
02	265	N	265	-0-		-0-	-0-		265	3			N	-0-					178
03	341	N	281	-0-		-60	-0-		281	3			N	-0-					178
04	330	N	174	-0-		-156	-0-		174	3			N	-0-					178
05	279	N	169	-0-		-110	-0-		169	3			N	-0-					178
06	270	N	158	-0-		-112	-0-		158	3			N	-0-					178
07	186	N	161	-0-		-25	-0-		161	3			N	-0-					178
08	168	N	168	-0-		-0-	-0-		168	3			N	-0-					178
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						N	-0-					178
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					178
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-						N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 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	31	N	28	-0-		-3	-0-		28	3			N	-0-					49
02	28	N	21	-0-		-7	-0-		21	3			N	-0-					49
03	33	N	33	-0-		-0-	-0-		33	3			N	-0-					49
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-		30	3			N	-0-					49
05	31	N	27	-0-		-4	-0-		27	3			N	-0-					49
06	30	N	9	-0-		-21	-0-		9	3			N	-0-					49
07	31	N	22	-0-		-9	-0-		20	3	2	9	N	2					51
08	31	N	11	-0-		-20	-0-		11	3			N	-0-					51
09	24	N	24	-0-		-0-	-0-		22	3	2	9	N	2	2	8			51
10	31	N	25	-0-		-6	-0-		25	3			N	-0-					51
11	28	N	28	-0-		-0-	-0-		28	3			N	-0-					51
12	31	N	27	-0-		-4	-0-		27	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 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	682	N	606	-0-		-76	-0-		598	3	8	9	N	7	2	8			92
02	638	N	638	-0-		-0-	-0-		628	3	10	9	N	9					101
03	690	N	690	-0-		-0-	-0-		681	3	9	9	N	8					109
04	661	N	661	-0-		-0-	-0-		653	3	8	9	N	7					116
05	713	N	536	-0-		-177	-0-		529	3	7	9	N	6					122
06	660	N	612	-0-		-48	-0-		601	3	11	9	N	10					132
07	682	N	678	-0-		-4	-0-		667	3	11	9	N	10					142
08	677	N	677	-0-		-0-	-0-		663	3	14	9	N	13	4	8			151
09	679	N	679	-0-		-0-	-0-		670	3	9	9	N	8					159
10	740	N	740	-0-		-0-	-0-		734	3	6	9	N	5					164
11	660	N	646	-0-		-14	-0-		638	3	8	9	N	7					171
12	713	N	661	-0-		-52	-0-		654	3	7	9	N	6					177

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					207
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	N	9					216
03	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	3			N	-0-					216
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	402	3	10	9	N	9					225
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					225
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					225
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	306	3	50	9	N	45					270
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	348	3	50	9	N	45	2	8			313
09	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	3			N	-0-	170	1			143
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					143
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					152
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					33
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	Y	2					35
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			Y	-0-					35
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1117	3	2	9	Y	2					37
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			Y	-0-					37
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	Y	3					40
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					40
08	1085	N	841	-0-	-244	-0-	841	3			Y	-0-					40
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	3	31	9	Y	28					68
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	Y	5					73
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	3			Y	-0-					73
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	3	3	9	Y	3					76

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					15
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					15
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					15
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					27
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					27
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 14 RRCID -> 179289 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 15 RRCID -> 180999 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 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	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2266	3	32	9	N	29					226
02	2156	N	2012	-0-	-144	-0-	1994	3	18	9	N	16					242
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	2142	3	13	9	N	12	187	1			67
04	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2172	3	14	9	N	13					80
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	3	6	9	N	5					85
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1990	3	8	9	N	7					92
07	2263	N	2023	-0-	-240	-0-	2021	3	2	9	N	2					94
08	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1963	3	18	9	N	16					110
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					110
10	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1900	3	15	9	N	14					124
11	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1810	3	17	9	N	15					139
12	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 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	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			Y	-0-					10
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					10
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			Y	-0-					10
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			Y	-0-					10
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			Y	-0-					10
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					10
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					10
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					10
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					10
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			Y	-0-					10
11	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3			Y	-0-					10
12	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 18 RRCID -> 203071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	14B2 EXT	-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-

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888

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-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

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

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	74	-0-	-19	-0-	70 3	4 9	N	4			116
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	45 3	3 9	N	3			119
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	48 3	6 9	N	5			124
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68 3	3 9	N	3			127
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	48 3	3 9	N	3			130
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	42 3	2 9	N	2			132
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	75 3	6 9	N	5			137
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	26 3	3 9	N	3			140
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			140
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			140
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 19 RRCID -> 210415 COMPL. DATE 01/00/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7847 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				27
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				27
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				27
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				27
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				27
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				27
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	N	1				28
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				28
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				28
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				28
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				28
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				28

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELDORADO (CANYON) 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

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				77
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-				77
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				77
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				77
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				77
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				77
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	-0-	28	3			N	-0-				77
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				77
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	-0-	16	3			N	-0-				77
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				77

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	422	-0-	-322	-0-	421	3	1	9	Y	1			27
02	448	N	291	-0-	-157	-0-	290	3	1	9	Y	1			28
03	465	N	261	-0-	-204	-0-	260	3	1	9	Y	1			29
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	231	3	2	9	Y	2			31
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	Y	3			34
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	Y	2			36
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	Y	3			39
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	3	3	9	Y	3			42
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	Y	1			43
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	Y	2			45
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	Y	3			48
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1			16
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	529	3	1	9	Y	1			17
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y	1			18
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	615	3	1	9	Y	1			19
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2			21
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	1			22
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	611	3	2	9	Y	2			24
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2			26
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	559	3	1	9	Y	1			27
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1			28
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	577	3	2	9	Y	2			30
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	Y	6			58
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3			61
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	545	3	4	9	Y	4			65
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	445	3	4	9	Y	4			69
05	589	N	422	-0-	-167	-0-	418	3	4	9	Y	4			73
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4			77
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3			80
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	Y	5			85
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	500	3	6	9	Y	5			90
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5			95
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3			98
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1					58
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	3	6	9	Y	5	57	1			6
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	Y	5					11
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	3	9	9	Y	8					19
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	972	3	12	9	Y	11					30
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	909	3	7	9	Y	6					36
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	925	3	7	9	Y	6					42
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	3	9	9	Y	8					50
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	874	3	4	9	Y	4					54
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	3	3	9	Y	3					57
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	858	3	1	9	Y	1					58
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	3	18	9	Y	16					56
02	1456	N	1244	-0-	-212	-0-	1234	3	10	9	Y	9	63	1			2
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	3	8	9	Y	7					9
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1583	3	10	9	Y	9					18
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1602	3	6	9	Y	5					23
06	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1509	3	11	9	Y	10					33
07	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1577	3	7	9	Y	6					39
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	3	6	9	Y	5					44
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1482	3	4	9	Y	4					48
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					48
*11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	3	1	9	Y	1					49
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					51
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					51
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					51
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					51
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					51
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					51
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					51
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					51
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					51
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					51
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					51
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	397	3	2	9	Y	2					41
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	339	3	2	9	Y	2					43
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	Y	2					45
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	379	3	6	9	Y	5					50
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	370	3	6	9	Y	5					55
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	347	3	3	9	Y	3					58
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	351	3	6	9	Y	5					63
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	Y	5					68
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	317	3	2	9	Y	2					70
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2					72
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	301	3	6	9	Y	5					77
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	409	3	14	9	Y	13					48
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8	52	1			4
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	271	3	7	9	Y	6					10
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	Y	8					18
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	305	3	6	9	Y	5					23
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	237	3	10	9	Y	9					32
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	Y	5					37
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5					42
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	165	3	2	9	Y	2					44
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					44
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					44
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	Y	15					56
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	471	3	10	9	Y	9	62	1			3
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	Y	7					10
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9					19
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	Y	5					24
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	548	3	11	9	Y	10					34
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	599	3	6	9	Y	5					39
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	Y	5					44
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	439	3	4	9	Y	4					48
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					48
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1					49
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	589	N	528	-0-	-61	-0-	527	3	1	9	Y	1					124
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	540	3	11	9	Y	10	131	1			3
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	645	3	12	9	Y	11					14
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	570	3	19	9	Y	17					31
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	637	3	26	9	Y	24					55
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	3	15	9	Y	14					69
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	643	3	15	9	Y	14					83
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	3	19	9	Y	17					100
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	620	3	11	9	Y	10					110
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	3	8	9	Y	7					117
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	324	3	1	9	Y	1					118
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					18
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	219	3	1	9	N	1					19
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					19
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					19
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					19
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					19
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					19
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
JOHNSON 104 WELL #: 1 RRCID -> 076209 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9		9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	102	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - P/A 04/07/2017

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. 593077
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					3
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					3
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					3
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					4
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1					5
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					5
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	351	3	1	9	Y	1					6
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					6
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					6
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					6
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					6
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			Y	-0-					12
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					12
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					12
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	Y	3					15
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	Y	3					18
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					18
07	1922	X	1582	-0-	-340	-0-	1580	3	2	9	Y	2					20
08	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1394	3			Y	-0-					20
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					20
10	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1335	3	1	9	Y	1					21
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					21
12	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	1371	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					12
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					12
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					12
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	N	3					15
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	N	3					18
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					18
07	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1580	3	2	9	N	2					20
08	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1394	3			N	-0-					20
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					20
10	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1335	3	1	9	N	1					21
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					21
12	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	1371	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-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-

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 (-)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	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5	8			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	8			60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	0			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	8			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	8			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	18	8			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					8
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					8
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					8
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					8
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					8
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	5	0			3
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					3
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					25
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					25
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					25
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					25
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					25
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					25
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					25
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					25
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					25
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					3
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					3
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					3
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					3
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					3
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-	2	0			1
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					1
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					1
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					1
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					7
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					7
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					7
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-	5	0			2
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					2
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					2
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					7
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					7
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					7
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					7
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					7
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	N	1	5	0			3
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					3
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					3
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					3
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					3
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					48
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1					49
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	61	2	1	9	N	1					50
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					50
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					50
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					50
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DELHI JONES WELL #: 2 RRCID -> 083338 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 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	4					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	0			20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					3
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					3
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					3
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					3
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					3
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					3
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	2	0			1
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					1
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					1
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					1
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-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
PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 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	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					8
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					8
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					8
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					8
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					8
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					8
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1	6	0			3
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					3
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					3
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

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-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	0			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	33	0	3	8	18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					7
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					7
04	390	N	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-					7
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					7
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					7
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-	5	0			2
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					2
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					2
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					7
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					7
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					7
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					7
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					7
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	5	0			2
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					2
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					2
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					2
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					2
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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		280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02		252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03		279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04		270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05		279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06		246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07		255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08		248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09		240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10		249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11		240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12		260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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: 3

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 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	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					179
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					179
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					179
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					179
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					179
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					179
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-					179
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					179
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					179
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					179
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					179
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					9
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					9
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					9
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					9
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					9
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					9
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					9
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					9
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					9
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	806	2	8	9	N	7					66
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	657	2	7	9	N	6					72
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	709	2	7	9	N	6					78
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	724	2	3	9	N	3					81
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	739	2	4	9	N	4					85
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	633	2	2	9	N	2					87
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	675	2	10	9	N	9					96
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	2	2	9	N	2					98
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					98
10	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-	79	0			19
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4					23
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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	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		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 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	713	N	268	-0-	-445	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	690	N	223	-0-	-467	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					99
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2					101
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	2	2	9	Y	2					103
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					103
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					103
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					103
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					103
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					103
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					103
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					103
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					103
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					17
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					17
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 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	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 6416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	103	0	6	8	34
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					26
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					26
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					26
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					26
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					26
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					26
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					26
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					26
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					26
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					26
*11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					26
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					114
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	119	2			Y	-0-					114
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					114
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					114
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					114
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					114
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					114
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					114
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					114
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					114
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					114
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	208	-0-	-962	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	210	-0-	-1216	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	780	N	221	-0-	-559	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					11
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					11
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					11
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					11
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					11
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					11
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					11
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					11
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					11
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	2	11	9	N	10	10	0			11
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					11
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	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	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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	961	N	929	-0-	-32	-0-	908	2	21	9	N	19					43
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	793	2	9	9	N	8					51
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	856	2	19	9	N	17					68
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	2			N	-0-					68
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					68
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					68
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					68
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					68
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					68
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					68
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					68
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 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	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	868	-0-	-336	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,448 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	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					76
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	549	2			N	-0-					76
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					76
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					76
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	638	2	28	9	N	25					101
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					101
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					101
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					101
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					101
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2554	2	3	9	N	3					104
*12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					113
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					113
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					113
04	660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					113
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					113
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					113
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					113
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					113
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					113
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					113
*11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					113
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	838	-0-	-170	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					133
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					133
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					133
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					133
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 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	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	633	2			N	-0-					88
02	2100	N	631	-0-	-1469	-0-	631	2			N	-0-					88
03	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	1612	2			N	-0-					88
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					88
05	3100	N	3204	-0-	104	104	3189	2	15	9	N	14					102
06	2846	N	2742	-0-	-104	-0-	2742	2			N	-0-					102
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					102
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7					109
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					109
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					109
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2372	2	1	9	N	1					110
*12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 24,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. //CONT.// 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	806	N	707	-0-	-99	-0-	16	1	691	3	N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	14	1	502	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	N	-0-					-0-
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	15	1	479	3	N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	16	1	475	3	N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	15	1	454	3	N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	16	1	449	3	N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	16	1	394	3	N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	15	1	415	3	N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	16	1	438	3	N	-0-					-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,491 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	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-					155
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					155
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	16	1	351	3	N	-0-					155
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	10	1	117	3	N	-0-					155
05	372	N	235	-0-	-137	-0-	10	1	225	3	N	-0-					155
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-					155
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					155
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	N	-0-					155
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	15	1	271	3	N	-0-					155
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	96	1			59
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	3	1	9	N	1					60
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUNDOWN ENERGY LP 829482
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	467	2	6	9	N	5					40
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	N	5					45
03	465	N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-					45
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	454	2	12	9	N	11					56
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					56
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					56
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					56
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					56
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					56
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					56
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-359	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	796	-0-	-296	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	7	3	N	-0-					66
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	N	-0-					66
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	16	1	26	3	N	-0-					66
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12	3	N	-0-					66
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	16	1	13	3	N	-0-					66
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	3	N	-0-					66
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	3	N	-0-					66
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	3	N	-0-					66
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-					66
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	3	N	-0-					66
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					66
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	16	1	12	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		216	-0-	216	216	216	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	299	83	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		128	-0-	128	427	128	3			N	-0-					-0-
09	530	X	103	-0-	-427	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	868	N	725	-0-	-143	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
02	756	N	351	-0-	-405	-0-	14	1	337	3	N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	16	1	938	3	N	-0-					-0-
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	14	1	409	3	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	12	1	791	3	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16	1	936	3	N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	15	1	874	3	N	-0-					-0-
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	16	1	842	3	N	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	15	1	774	3	N	-0-					-0-
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	16	1	773	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	3	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
08	558	N	16	-0-	-542	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	540	N	94	-0-	-446	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
10	558	N	195	-0-	-363	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	609	3	N	-0-					-0-
02	616	N	359	-0-	-257	-0-	14	1	345	3	N	-0-					-0-
03	837	N	444	-0-	-393	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	3	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	N	-0-					-0-
07	651	N	239	-0-	-412	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	953	3	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	879	3	N	-0-					-0-
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	15	1	880	3	N	-0-					-0-
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 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	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	16	1	1269	3	N	-0-					136
02	1400	X	885	-0-	-515	-0-	14	1	871	3	N	-0-					136
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	16	1	1666	3	N	-0-					136
04	1500	X	1474	-0-	-26	-0-	15	1	1459	3	N	-0-					136
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	3	N	-0-					136
06	1620	X	1456	-0-	-164	-0-	15	1	1441	3	N	-0-					136
07	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	16	1	1457	3	N	-0-					136
08	1674	X	1462	-0-	-212	-0-	16	1	1446	3	N	-0-					136
09	1470	X	1395	-0-	-75	-0-	15	1	1380	3	N	-0-					136
10	1519	X	977	-0-	-542	-0-	15	1	962	3	N	-0-					136
11	1470	X	1355	-0-	-115	-0-	15	1	1340	3	N	-0-					136
12	1488	X	1199	-0-	-289	-0-	12	1	1187	3	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 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	775	N	662	-0-	-113	-0-	16	1	646	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	678	3	N	-0-					-0-
03	868	N	648	-0-	-220	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	14	1	677	3	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	15	1	740	3	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	16	1	754	3	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	3	N	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	15	1	683	3	N	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	16	1	706	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	15	1	617	3	N	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	16	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, E. (CANYON) 28279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MERCURY OPERATING, LLC 560337
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 278059 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6104 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3058	3	3	9	N	3					80
02	2772	X	2704	-0-	-68	-0-	2702	3	2	9	N	2					82
03	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3003	3	2	9	N	2					84
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	2950	3	2	9	N	2					86
05	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3020	3	2	9	N	2					88
06	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	2898	3	2	9	N	2					90
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2983	3	2	9	N	2					92
08	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2892	3	2	9	N	2					94
09	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	2733	3	2	9	N	2					96
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3032	3	2	9	N	2					98
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2889	3	3	9	N	3					101
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 32,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1217	3	8	9	N	7					165
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	973	3	6	9	N	5					170
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1201	3	7	9	N	6					176
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1153	3	11	9	N	10	186	1			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	3	7	9	N	6					6
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1111	3	11	9	N	10					16
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1174	3	10	9	N	9					25
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	3	15	9	N	14					39
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	3	11	9	N	10					49
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1091	3	12	9	N	11					60
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	3	11	9	N	10					70
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1550	N	876	-0-	-674	-0-	867	3	9	9	Y	8	27	1			-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	Y	4					4
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	3	4	9	Y	4					8
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	Y	1					9
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1578	3	2	9	Y	2					11
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1503	3	2	9	Y	2					13
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1557	3	2	9	Y	2					15
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	3	4	9	Y	4					19
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1486	3	3	9	Y	3					22
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	3	2	9	Y	2					24
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1454	3	2	9	Y	2					26
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	3	2	9	N	2					40
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					40
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					42
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	3			N	-0-					42
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	N	1					43
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	535	3	1	9	N	1					44
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	N	1					45
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	N	1					46
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	N	1					47
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	3	1	9	N	1					48
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	3	1	9	N	1					49
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 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	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	132	-0-	-54	-0-	129	3	3	9	N	3					23
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1					24
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					24
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					24
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					24
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					24
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					24
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					24
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					24
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			N	-0-					24
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					24
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GANADOR OPERATING, LLC 293514
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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					79
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					79
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	3	4	9	N	4					83
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	9	N	2					85
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1393	3	15	9	N	14					99
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	3	4	9	N	4					103
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					103
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					103
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1667	3	25	9	N	23					126
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	3	9	9	N	8					134
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					134
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-	-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-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

	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	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					61
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					61
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					61
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					61
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					61
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					61
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					61
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					61
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					61
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					61
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					61
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	16	1	585	3	N	-0-			-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	14	1	525	3	N	-0-			-0-
03	744	N	565	-0-	-179	-0-	16	1	549	3	N	-0-			-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	15	1	491	3	N	-0-			-0-
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	16	1	553	3	N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	15	1	686	3	N	-0-			-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	3	N	-0-			-0-
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	15	1	645	3	N	-0-			-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	16	1	654	3	N	-0-			-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	15	1	624	3	N	-0-			-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	14	1	436	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 6178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

01	341	N	130	-0-	-211	-0-	16	1	114	3	N	-0-			-0-
02	280	N	84	-0-	-196	-0-	14	1	70	3	N	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	3	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	15	1	69	3	N	-0-			-0-
07	403	N	15	-0-	-388	-0-	15	1			N	-0-			-0-
08	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	1			N	-0-			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	1			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 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	2263	N	630	-0-	-1633	-0-	16	1	614	3	N	-0-					104
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	14	1	2314	3	N	-0-					104
03	3038	N	2447	-0-	-591	-0-	16	1	2431	3	N	-0-					104
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	15	1	2277	3	N	-0-					104
05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	16	1	2411	3	N	-0-					104
06	2370	N	2120	-0-	-250	-0-	15	1	2102	3	N	3					107
							3	9									
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	16	1	2443	3	N	2					109
							2	9									
08	2418	N	2139	-0-	-279	-0-	15	1	2124	3	N	-0-					109
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	15	1	2490	3	N	2					111
							2	9									
10	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	16	1	2242	3	N	3					114
							3	9									
11	2070	N	1684	-0-	-386	-0-	14	1	1666	3	N	4					118
							4	9									
12	2604	N	1976	-0-	-628	-0-	16	1	1953	3	N	6					124
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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, N. (CANYON B) //CONT.// 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP //CONT.// 177301
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	1			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	1			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
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	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					125
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					125
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					125
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					125
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					125
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					125
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					125
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					125
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					125
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					125
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					10
02	812	N	237	-0-	-575	-0-	237	3			N	-0-					10
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					10
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					10
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					10
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	3			N	-0-					10
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					10
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					10
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					10
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					10
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					10
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	686	342	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		325	-0-	325	1011	325	3			Y	-0-					-0-
10	1331	N	320	-0-	-1011	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					1
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			Y	-0-					1
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					1
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		647	-0-	647	1294	647	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		622	-0-	622	1916	622	3			Y	-0-					1
10	2200	N	646	-0-	-1554	362	646	3			Y	-0-					1
11	956	N	594	-0-	-362	-0-	594	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			Y	-0-					1
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					1
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		955	-0-	955	1918	955	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		929	-0-	929	2847	929	3			Y	-0-					1
10	2200	N	905	-0-	-1295	1552	903	3	2	9	Y	2					3
11	2399	N	847	-0-	-1552	-0-	845	3	2	9	Y	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	8	5	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	17174	X	1467	-0-	-15707	-0-	1455	2	12	9	N	11					33
02	15512	X	9722	-0-	-5790	-0-	9688	2	34	9	N	31					64
03	17174	X	11020	-0-	-6154	-0-	10980	2	40	9	N	36					100
04	16350	X	11605	-0-	-4745	-0-	11559	2	46	9	N	42					142
05	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12665	2	7	9	N	6					148
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12384	2	1	9	N	1					149
07	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	13991	2	59	9	N	54	168	1			35
08	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16526	2	18	9	N	16					51
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14127	2	33	9	N	30					81
10	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15655	2	37	9	N	34					115
11	16020	X	14227	-0-	-1793	-0-	14194	2	33	9	N	30					145
12	16554	X	10765	-0-	-5789	-0-	10734	2	31	9	N	28					173

TOTAL GAS PROD: 144,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 071418 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULEEONE (WOLFCAMP) //CONT.// 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					107
02	1680	N	1185	-0-	-495	-0-	1185	2			N	-0-					107
03	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			N	-0-					107
04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	2			N	-0-					107
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					107
06	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					107
07	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-					107
08	1519	N	730	-0-	-789	-0-	730	2			N	-0-					107
09	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					107
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					107
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					107
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	2196	3	15	9	N	14					150
02	2128	#	705	-0-	-1423	-0-	705	3			N	-0-					150
03	2356	#	2010	-0-	-346	-0-	2009	3	1	9	N	1					151
04	2280	#	1850	-0-	-430	-0-	1846	3	4	9	N	4					155
05	2263	#	1936	-0-	-327	-0-	1933	3	3	9	N	3					158
06	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2138	3	3	9	N	3					161
07	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	2053	3	8	9	N	7					168
08	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2228	3	4	9	N	4					172
09	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	2170	3	6	9	N	5					177
10	2201	#	2106	-0-	-95	-0-	2099	3	7	9	N	6					183
11	2160	#	2080	-0-	-80	-0-	2062	3	18	9	N	16	181	1			18
12	2263	#	2171	-0-	-92	-0-	2162	3	9	9	N	8					26

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	969	3	N	5	2	1			6
							6	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	787	3	N	1	6	1			1
							1	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	1					2
							1	9									
04	1020	N	690	-0-	-330	-0-	49	1	640	3	N	1					3
							1	9									
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	63	1	806	3	N	-0-	3	1			-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	N	1					1
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	905	3	N	2					3
							2	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	853	3	N	1					4
							1	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	992	N	557	-0-	-435	-0-	47	1	509	3	N	1					2
							1	9									
11	900	N	766	-0-	-134	-0-	65	1	700	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	63	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	57	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431	43	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	854	37	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1256	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	1731	N	475	-0-	-1256	-0-	26	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		271	-0-	271	271	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	575	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		318	-0-	318	893	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	1219	N	326	-0-	-893	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119	-0-	119	119	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		247	-0-	247	366	54	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		193	-0-	193	559	32	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	192	-0-	-559	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 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	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-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 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	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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	26	1	174	3	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					214
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					214
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	53					267
							58	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	4					271
							4	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					271
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	180	3	N	-0-					271
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	N	-0-					271
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-					271
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					271
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	3	N	-0-					271
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	8	1	109	3	N	-0-					271
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	3	N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	38	1	487	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	725	3	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	52	1	616	3	N	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	52	1	583	3	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	52	1	592	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					198
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					198
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	28					226
							31	9									
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					226
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					226
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					226
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					226
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					226
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					226
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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.		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		272	-0-	272	13923	111	1	161	3	N	-0-					25
02	SWR 10		152	-0-	152	14075	10	1	142	3	N	-0-					25
03	SWR 10		161	-0-	161	14236	12	1	149	3	N	-0-					25
04	SWR 10		155	-0-	155	14391	11	1	144	3	N	-0-					25
05	SWR 10		155	-0-	155	14546	10	1	145	3	N	-0-					25
06	SWR 10		146	-0-	146	14692	11	1	135	3	N	-0-					25
07	SWR 10		242	-0-	242	14934	112	1	130	3	N	-0-					25
08	SWR 10		242	-0-	242	15176	112	1	130	3	N	-0-					25
09	SWR 10		223	-0-	223	15399	99	1	124	3	N	-0-					25
10	SWR 10		219	-0-	219	15618	89	1	130	3	N	-0-					25
11	SWR 10		184	-0-	184	15802	54	1	130	3	N	-0-					25
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	15802					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	284	3	N	-0-					207
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					207
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					207
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					207
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-					207
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	17	1	289	3	N	-0-					207
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	16	1	296	3	N	-0-					207
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	N	-0-					207
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	3	N	-0-					207
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	3	N	-0-					207
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	N	-0-					207
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					328
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					328
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	148	1	82	3	N	-0-					328
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	146	1	121	3	N	15					343
							17	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	157	1	236	3	N	54	169	1	3	8	225
							59	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	143	1	125	3	N	-0-					225
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	150	1	1	2	N	-0-					225
							103	3									
08	465	N	185	-0-	-280	-0-	146	1	39	3	N	-0-					225
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	142	1	50	3	N	-0-					225
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	148	1	125	3	N	-0-					225
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	10	1	120	3	N	-0-					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	177	3	N	-0-					9
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					9
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					9
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-					9
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					9
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					9
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	115	1	160	3	N	-0-					9
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	115	1	165	3	N	-0-					9
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	109	1	164	3	N	-0-					9
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	92	1	172	3	N	-0-					9
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	57	1	165	3	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	X	326	-0-	-0-	-0-	116	1	210	3	N	-0-					5
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	107	1	188	3	N	-0-					5
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	118	1	211	3	N	-0-					5
04	14B2 EXT		322	-0-	322	322	114	1	208	3	N	-0-					5
05	14B2 EXT		482	-0-	482	804	128	1	353	3	N	1					6
							1	9									
06	14B2 EXT		467	-0-	467	1271	146	1	321	3	N	-0-					6
07	1713	X	442	-0-	-1271	-0-	139	1	303	3	N	-0-					6
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	140	1	291	3	N	-0-					6
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	128	1	280	3	N	-0-					6
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	57	1	283	3	N	-0-					6
11	420	N	283	-0-	-137	-0-	27	1	256	3	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		132	-0-	132	9882	102	1	30	9	N	27					348
02	SWR 10		92	-0-	92	9974	92	1			N	-0-					348
03	SWR 10		102	-0-	102	10076	102	1			N	-0-					348
04	SWR 10		111	-0-	111	10187	98	1	13	9	N	12					360
05	SWR 10		715	-0-	715	10902	138	1	485	3	N	84	4	8			440
							92	9									
06	SWR 10		242	-0-	242	11144	108	1	66	3	N	62	138	1	11	8	353
							68	9									
07	SWR 10		300	-0-	300	11444	110	1	65	3	N	114	139	1			328
							125	9									
08	SWR 10		145	-0-	145	11589	106	1	30	3	N	8					336
							9	9									
09	SWR 10		179	-0-	179	11768	102	1	33	3	N	40					376
							44	9									
10	SWR 10		370	-0-	370	12138	115	1	150	3	N	95	149	1			322
							105	9									
11	SWR 10		154	-0-	154	12292	102	1	52	3	N	-0-					322
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12292					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107	1	88	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	112	1	117	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	111	1	114	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	104	1	102	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	86	1	100	3	N	-0-					-0-
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	50	1	88	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1124	-0-	1124	1124	67	1	1057	3	N	-0-					187
02	14B2 EXT		1021	-0-	1021	2145	52	1	969	3	N	-0-					187
03	14B2 EXT		1101	-0-	1101	3246	58	1	1043	3	N	-0-					187
04	14B2 EXT		997	-0-	997	4243	55	1	942	3	N	-0-					187
05	14B2 EXT		1141	-0-	1141	5384	69	1	1072	3	N	-0-					187
06	14B2 EXT		1084	-0-	1084	6468	86	1	998	3	N	-0-					187
07	14B2 EXT		1110	-0-	1110	7578	90	1	1020	3	N	-0-					187
08	T. A.		1112	-0-	1112	8690	106	1	1006	3	N	-0-					187
09	9768	X	1078	-0-	-8690	-0-	86	1	992	3	N	-0-					187
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	3	N	-0-	146	1			41
11	1080	N	859	-0-	-221	-0-	51	1	808	3	N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

01	SWR 10		107	-0-	107	1569	7	1	100	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		105	-0-	105	1674	8	1	97	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		113	-0-	113	1787	9	1	104	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10		105	-0-	105	1892	8	1	97	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		110	-0-	110	2002	8	1	102	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		254	-0-	254	2256	27	1	179	3	N	44					44
							48	9									
07	SWR 10		198	-0-	198	2454	22	1	175	3	N	1					45
							1	9									
08	SWR 10		181	-0-	181	2635	21	1	156	3	N	4					49
							4	9									
09	SWR 10		158	-0-	158	2793	15	1	143	3	N	-0-					49
10	SWR 10		173	-0-	173	2966	14	1	156	3	N	3					52
							3	9									
11	SWR 10		156	-0-	156	3122	12	1	144	3	N	-0-					52
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3122					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-					3
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	40	1	221	2	N	-0-					3
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	46	1	277	2	N	-0-					3
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	33	1	187	2	N	-0-					3
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	54	1	271	2	N	-0-					3
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-	3	7			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAT ROCK (DEVONIAN) 31236 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
DINERO OPERATING COMPANY 220711
FLATHEAD #2 WELL #: 2 RRCID -> 185254 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					58
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					58
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
09	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

01	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					28
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	N	-0-					28
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	201	1	2015	2	N	-0-					28
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	N	-0-					28
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	19	1	1941	2	N	-0-					28
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	13	1	1272	2	N	-0-					28
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	17	1	1739	2	N	-0-					28
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	N	-0-					28
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	16	1	1583	2	N	-0-					28
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	15	1	1514	2	N	-0-					28
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	N	-0-					28
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	16	1	1625	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 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	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2		N	-0-			137
02	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2		N	-0-			137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			137
04	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	2		N	-0-			137
05	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2		N	-0-			137
06	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2		N	-0-			137
07	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-			137
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2		N	-0-			137
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2		N	-0-			137
*10	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2		N	-0-			137
*11	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2		N	-0-			137
*12	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA "K" WELL #: 1 RRCID -> 018883 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 3960 - 3970

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/2017

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

BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - P/A 06/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
12	14B	DENY	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
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	233	2	21	9	N	19					19
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4410	2	90	9	N	82					101
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5795	2	41	9	N	37					138
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5134	2	32	9	N	29					167
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5209	2	30	9	N	27	113	1			81
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4859	2	28	9	N	25					106
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4043	2	13	9	N	12					118
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4747	2	11	9	N	10					128
*11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					128
12	2511	X	555	-0-	-1956	-0-	552	2	3	9	N	3					131

TOTAL GAS PROD: 40,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					20
02	0	#	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

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

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	583	-0-	-37	-0-	552	2	31	9	N	28	169	1			36
02	560	X	526	-0-	-34	-0-	498	2	28	9	N	25					61
03	589	X	580	-0-	-9	-0-	550	2	30	9	N	27					88
04	570	X	553	-0-	-17	-0-	525	2	28	9	N	25					113
*05	589	X	557	-0-	-32	-0-	540	2	17	9	N	15					128
*06	570	X	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					128
*07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					128
*08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					128
*09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	24	24	8			128
*10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					128
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					42
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	N	-0-					42
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-					42
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					42
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					42
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
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	899	N	783	-0-	-116	-0-	775	2	8	9	N	7					93
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	N	9					102
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	844	2	6	9	N	5					107
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8					115
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	774	2	9	9	N	8					123
06	810	N	533	-0-	-277	-0-	531	2	2	9	N	2					125
07	868	N	663	-0-	-205	-0-	657	2	6	9	N	5					130
08	775	N	595	-0-	-180	-0-	591	2	4	9	N	4					134
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	814	2	7	9	N	6					140
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	N	6					146
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	N	6					152
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	692	2	7	9	N	6					158

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - PLUGGED 02/02/17

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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	1550	N	775	-0-	-775	-0-	760	2	15	9	N	14					149
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2458	2	46	9	N	42					191
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	N	4	170	1			25
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2669	2	78	9	N	71					96
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2662	2	57	9	N	52					148
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2581	2	66	9	N	60	177	1			31
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	2	54	9	N	49					80
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2582	2	62	9	N	56					136
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12					148
10	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1308	2	4	9	N	4					152
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	46	171	1			27
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 22,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	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-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

01	992	#	987	-0-	-5	-0-	983	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	901	R	901	-0-	-0-	-0-	899	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	992	#	957	-0-	-35	-0-	957	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	960	#	879	-0-	-81	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	918	R	918	-0-	-0-	-0-	916	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
10	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
11	990	#	643	-0-	-347	-0-	641	3	2	9	Y	2					2
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	972	-0-	-516	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	167	-0-	-1693	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FUZZY CREEK (GOEN) 33368 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
FORMATION RECOVERY LLC 276932
CAPE, C. E. WELL #: 1198 RRCID -> 118026 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3227 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

	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	465	N	316	-0-	-149	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	340	-0-	-125	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	465	N	193	-0-	-272	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	420	N	288	-0-	-132	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

	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	527	N	470	-0-	-57	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	840	N	465	-0-	-375	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	682	N	481	-0-	-201	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					181
02	224	N	184	-0-	-40 B	-0-	184	2			N	-0-					181
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	189	2	10	9	N	9	3	8			187
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	170	1			17
05	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					17
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					17
07	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	158	2	2	9	N	2	2	8			17
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					17
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					17
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	149	2	1	9	N	1	1	8			17
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					17
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	184	2	4	9	N	4	4	8			17

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	821	-0-	-289 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1157	-0-	-176 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	990	N	720	-0-	-270 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1174	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	899	N	614	-0-	-285 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	938	-0-	-352 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69 B	-0-	1130	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					73
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					73
03	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	1085	3	3	9	N	3	3	8			73
04	1380	N	1130	-0-	-250 B	-0-	1130	3			N	-0-	11	7			62
05	1457	N	1113	-0-	-344 B	-0-	1113	3			N	-0-					62
06	1050	N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007	3			N	-0-					62
07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					62
08	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					62
09	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					62
10	1178	N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	3			N	-0-					62
11	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					62
12	1364	N	1190	-0-	-174 B	-0-	1186	3	4	9	N	4	4	8			62

TOTAL GAS PROD: 15,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	464	-0-	-156	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	672	N	442	-0-	-230	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	415	-0-	-81	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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	1147	N	1136	-0-	-11 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1202	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1209	N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1162	-0-	-109 B	-0-	1158	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85 B	85	85	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		69	-0-	69 B	154	69	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101 B	255	101	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		88	-0-	88 B	343	88	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					133
02	1428	N	1361	-0-	-67 B	-0-	1361	2			N	-0-					133
03	1395	N	1266	-0-	-129 B	-0-	1266	2			N	-0-					133
04	1290	N	1255	-0-	-35 B	-0-	1253	2	2	9	N	2	12	7	2	8	121
05	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-					121
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					121
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-					121
08	1705	N	1386	-0-	-319 B	-0-	1386	2			N	-0-					121
09	1530	N	1364	-0-	-166 B	-0-	1364	2			N	-0-					121
10	1426	N	1309	-0-	-117 B	-0-	1309	2			N	-0-					121
11	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					121
*12	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 17,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1612	N	900	-0-	-712 B	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	755	-0-	-1015 B	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345 B	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1251	-0-	-485 B	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1608	-0-	1608 B	1608	1608	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		776	-0-	776 B	2384	776	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1131	-0-	1131 B	3515	1131	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1101	-0-	1101 B	4616	1101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

01	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

01	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1116	N	938	-0-	-178 B	-0-	938	2			N	-0-					33
02	980	N	952	-0-	-28 B	-0-	952	2			N	-0-					33
03	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-					33
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					33
05	1054	N	885	-0-	-169 B	-0-	885	2			N	-0-					33
06	960	N	614	-0-	-346 B	-0-	614	2			N	-0-					33
07	1054	N	643	-0-	-411 B	-0-	643	2			N	-0-					33
08	899	N	627	-0-	-272 B	-0-	627	2			N	-0-					33
09	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					33
10	651	N	530	-0-	-121 B	-0-	530	2			N	-0-					33
11	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					33
*12	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,291 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	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	1841	-0-	-608 B	-0-	300	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	336	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1813	-0-	-78 B	-0-	372	1	1438	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	348	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1875	-0-	-295 B	-0-	300	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	336	1	1779	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	372	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1538	-0-	-322 B	-0-	276	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	360	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1820	-0-	-412 B	-0-	324	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	324	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1827	-0-	-405 B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

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	997	-0-		-150 B	-0-	997	2			N	-0-					90
02	880	N	880	-0-		-0- B	-0-	867	2	13	9	N	12					102
03	868	N	722	-0-		-146 B	-0-	719	2	3	9	N	3					105
04	960	N	769	-0-		-191 B	-0-	769	2			N	-0-					105
05	961	N	601	-0-		-360 B	-0-	601	2			N	-0-					105
06	690	N	623	-0-		-67 B	-0-	621	2	2	9	N	2					107
07	806	N	549	-0-		-257 B	-0-	549	2			N	-0-					107
08	749	N	749	-0-		-0- B	-0-	749	2			N	-0-					107
09	921	N	921	-0-		-0- B	-0-	918	2	3	9	N	3	3	8			107
10	558	N	452	-0-		-106 B	-0-	452	2			N	-0-					107
11	920	N	920	-0-		-0- B	-0-	920	2			N	-0-					107
*12	1133	N	1133	-0-		-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

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	2015	N	1881	-0-		-134 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1736	-0-		-56 B	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-		-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-		-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1879	-0-		-43 B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1768	-0-		-32 B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1731	-0-		-222 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1863	-0-		-28 B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1757	-0-		-13 B	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1650	-0-		-86 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-		-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1775	-0-		-54 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

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	2077	N	2069	-0-		-8 B	-16225	2069	2			N	-0-					15
02	2072	N	2088	-0-		16 B	-16209	2088	2			N	-0-					15
03	1829	N	2173	-0-		344 B	-15865	2173	2			N	-0-					15
04	2010	N	2154	-0-		144 B	-15721	2154	2			N	-0-					15
05	2325	N	2095	-0-		-230 B	-15721	2095	2			N	-0-					15
06	2100	N	1843	-0-		-257 B	-15721	1843	2			N	-0-					15
07	2232	N	1721	-0-		-511 B	-15721	1721	2			N	-0-					15
08	2108	N	1780	-0-		-328 B	-15721	1780	2			N	-0-					15
09	1830	N	1933	-0-		103 B	-15618	1933	2			N	-0-					15
10	1736	N	1520	-0-		-216 B	-15618	1519	2	1	9	N	1	1	8			15
11	1710	N	2454	-0-		744 B	-14874	2454	2			N	-0-					15
12	1984	N	2410	-0-		426 B	-14448	2410	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 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	868	N	827	-0-	-41 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	837	N	593	-0-	-244 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 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	1426	N	1186	-0-	-240 B	-0-	126	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1005	-0-	-199 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1033	-0-	-207 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1044	-0-	-96 B	-0-	103	1	939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	135	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	130	1	943	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1038	-0-	-47 B	-0-	139	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	936	-0-	-211 B	-0-	90	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	135	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	135	1	876	2	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	135	1	983	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1147	N	317	-0-	-830 B	-0-	49	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1099	-0-	-189 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1127	-0-	-82 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1061	-0-	-169 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1072	-0-	-137 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1017	-0-	-68 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					17
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					17
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					17
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	2	7			15
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					15
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					15
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					15
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					15
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					15
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					15
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					15
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 333 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1318	-0-	-635 B	-0-	1318	2			N	-0-					20
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					20
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					20
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-	7	7			13
05	1736	N	1544	-0-	-192 B	-0-	1544	2			N	-0-					13
06	1470	N	1228	-0-	-242 B	-0-	1228	2			N	-0-					13
07	1581	N	1140	-0-	-441 B	-0-	1140	2			N	-0-					13
08	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	1344	2			N	-0-					13
09	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					13
10	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			13
11	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	2			N	-0-					13
12	1674	N	1603	-0-	-71 B	-0-	1603	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	210	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. GAS	(I) LIFT(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 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-		-130 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-		-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-		-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-		-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-		-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-		-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-		-16 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	524	-0-		-127 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-		-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-		-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	800	-0-		-626 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-		-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-		-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-		-0- B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-		-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-		-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	984	-0-		-380 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	740	-0-		-531 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-		-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	992	N	740	-0-		-252 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-		-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-		-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	1023	-0-		-775 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-		-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-		-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-		-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1237	-0-		-623 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	794	-0-		-496 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	901	-0-		-339 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1201	-0-		-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-		-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	899	N	838	-0-		-61 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-		-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-		-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	961	N	476	-0-	-485 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	647	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	630	N	425	-0-	-205 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	837	N	335	-0-	-502 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	775	N	510	-0-	-265 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1156	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1457	N	1212	-0-	-245 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	1136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	N	1428	-0-	-246 B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1294	-0-	-132 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1442	-0-	-15 B	-0-	1436	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	902	-0-	-338 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	918	-0-	-353 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87 B	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1023	N	868	-0-	-155 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	868	N	784	-0-	-84 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1126	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27 B	-0-	1111	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1364	N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	967	-0-	-203 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	726	-0-	-421 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	721	-0-	-550 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1050	-0-	-283 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1535	-0-	-294 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1653	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1631	-0-	-229 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1492	-0-	-98 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1448	-0-	-226 B	-0-	1446	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1643	N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1212	-0-	-245 B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1610	-0-	-33 B	-0-	1606	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

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	301	-0-		-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	560	N	392	-0-		-168 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	465	N	332	-0-		-133 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-		-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-		-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	921	-0-		-319 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-		-0- B	-0-	1338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1016	N	1016	-0-		-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	900	N	690	-0-		-210 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	621	-0-		-619 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

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	1550	N	1262	-0-		-288 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1076	-0-		-324 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-		-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-		-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-		-0- B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1492	-0-		-8 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1422	-0-		-252 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1418	-0-		-256 B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-		-0- B	-0-	1618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1426	N	1340	-0-		-86 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-		-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1621	-0-		-53 B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	409	-0-		-56 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-		-17 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-		-138 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-		-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-		-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-		-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-		-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-		-13 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-		-78 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-		-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-		-61 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

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	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

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	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	274	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	992	N	981	-0-	-11	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*12	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	582	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 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	1085	N	925	-0-	-160 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	831	-0-	-254 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	930	N	789	-0-	-141 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	930	N	590	-0-	-340 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	961	N	626	-0-	-335 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	644	N	548	-0-	-96 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	589	N	428	-0-	-161 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	713	N	407	-0-	-306 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	775	N	449	-0-	-326 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	899	N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	870	N	775	-0-	-95 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	868	N	774	-0-	-94 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1101	-0-	-19 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1188	-0-	-21 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	974	-0-	-204 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

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	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-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 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	1643	N	1530	-0-	-113 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1577	-0-	-4 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7 B	-0-	1522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1365	-0-	-165 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1302	-0-	-341 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 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	3162	X	2925	-0-	-237 B	-0-	2925	2			N	-0-					44
02	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	2			N	-0-					44
03	3162	X	3027	-0-	-135 B	-0-	3027	2			N	-0-					44
04	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			N	-0-	9	7			35
05	3224	X	3023	-0-	-201 B	-0-	3023	2			N	-0-					35
06	3120	X	2615	-0-	-505 B	-0-	2615	2			N	-0-					35
07	3224	X	2384	-0-	-840 B	-0-	2384	2			N	-0-					35
08	3038	X	2600	-0-	-438 B	-0-	2600	2			N	-0-					35
09	2940	X	2761	-0-	-179 B	-0-	2761	2			N	-0-					35
10	3038	X	2290	-0-	-748 B	-0-	2290	2			N	-0-					35
11	2928	X	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	2			N	-0-					35
*12	3232	X	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 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	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1587	-0-	-213 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1229	-0-	-631 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	965	-0-	-835 B	-0-	963	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1464	-0-	-365 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1897	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	952	N	650	-0-	-302 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	889	-0-	-165 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	870	N	681	-0-	-189 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	644	-0-	-410 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	961	N	784	-0-	-177 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1190	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	558	N	172	-0-	-386 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	984	-0-	-225 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76 B	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1116	N	979	-0-	-137 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1062	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	992	N	780	-0-	-212 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	503	-0-	-86 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	426	-0-	-204 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	589	N	402	-0-	-187 B	-0-	400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	589	N	479	-0-	-110 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	556	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	714	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	499	-0-	-183 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	682	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	744	N	572	-0-	-172 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	660	N	434	-0-	-226 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	589	N	419	-0-	-170 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	558	N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1199	-0-	-196 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1058	-0-	-306 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1044	-0-	-227 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	886	-0-	-168 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*12	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW 202 WELL #: 28 RRCID -> 195250 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3240 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU 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	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-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

	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	775	N	467	-0-	-308	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	744	N	621	-0-	-123	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	570	N	481	-0-	-89	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	682	N	305	-0-	-377	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	620	N	256	-0-	-364	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

	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	313	-0-	-59	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	682	N	378	-0-	-304	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 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	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	2			N	-0-					29
02	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					29
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2			N	-0-					29
04	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	2			N	-0-					29
05	1705	N	1557	-0-	-148 B	-0-	1557	2			N	-0-					29
06	1650	N	1088	-0-	-562 B	-0-	1088	2			N	-0-					29
07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					29
08	1550	N	1422	-0-	-128 B	-0-	1422	2			N	-0-					29
09	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1555	2	3	9	N	3	3	8			29
10	1550	N	717	-0-	-833 B	-0-	717	2			N	-0-					29
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1457	2	2	9	N	2	2	8			29
*12	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-129 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1003	-0-	-33 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	985	-0-	-193 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	668	-0-	-262 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	27	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	27	1	856	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	13	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	872	-0-	-275 B	-0-	13	1	859	2	N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67 B	-0-	18	1	753	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	18	1	667	2	N	-0-					-0-
08	868	N	649	-0-	-219 B	-0-	18	1	631	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	18	1	925	2	N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	18	1	628	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	18	1	921	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	961	N	892	-0-	-69 B	-0-	27	1	865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

01	1798	N	1187	-0-	-611 B	-0-	1187	2			N	-0-					30
02	1316	N	1277	-0-	-39 B	-0-	1277	2			N	-0-					30
03	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284	2			N	-0-					30
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-	1	7			29
05	1426	N	1208	-0-	-218 B	-0-	1208	2			N	-0-					29
06	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	2			N	-0-					29
07	1395	N	1153	-0-	-242 B	-0-	1153	2			N	-0-					29
08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					29
09	1230	N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216	2			N	-0-					29
10	1147	N	991	-0-	-156 B	-0-	991	2			N	-0-					29
11	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					29
12	1271	N	1166	-0-	-105 B	-0-	1166	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	2480	N	1989	-0-	-491 B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1967	-0-	-389 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1687	-0-	-203 B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1584	-0-	-586 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1418	-0-	-163 B	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 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	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	280	N	200	-0-	-80 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	465	N	185	-0-	-280 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 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	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	265	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 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	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	721	-0-	39 B	-65457	721	2			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40 B	-65457	576	2			N	-0-					-0-
03	713	N	557	-0-	-156 B	-65457	557	2			N	-0-					-0-
04	690	N	421	-0-	-269 B	-65457	419	2	2	9	N	2	2	5			-0-
05	651	N	429	-0-	-222 B	-65457	429	2			N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171 B	-65457	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72 B	-65457	362	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49 B	-65457	385	2			N	-0-					-0-
09	360	N	371	-0-	11 B	-65446	371	2			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41 B	-65446	331	2			N	-0-					-0-
11	360	N	387	-0-	27 B	-65419	387	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-65419	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	493	-0-	-623 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	700	N	544	-0-	-156 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	589	N	341	-0-	-248 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	450	N	190	-0-	-260 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	434	N	149	-0-	-285 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	341	N	148	-0-	-193 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1697	-0-	-659 B	-0-	1697	2			N	-0-					64
02	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					64
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	2			N	-0-					64
04	1650	N	1620	-0-	-30 B	-0-	1618	2	2	9	N	2	12	7	2	8	52
05	2015	N	1965	-0-	-50 B	-0-	1965	2			N	-0-					52
06	1620	N	1480	-0-	-140 B	-0-	1480	2			N	-0-					52
07	1674	N	1414	-0-	-260 B	-0-	1414	2			N	-0-					52
08	1953	N	1663	-0-	-290 B	-0-	1663	2			N	-0-					52
09	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					52
10	1426	N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	2			N	-0-					52
11	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	8			52
*12	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 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	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	287	2	6	9	N	5					62
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	340	2	3	9	N	3					65
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	318	2	3	9	N	3					68
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	308	2	4	9	N	4					72
05	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	294	2	3	9	N	3					75
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	250	2	3	9	N	3					78
07	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					78
08	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					78
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					78
10	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	179	2	4	9	N	4					82
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					82
*12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	285	2	4	9	N	4	4	8			82

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-450 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	775	N	505	-0-	-270 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	510	N	370	-0-	-140 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	620	N	456	-0-	-164 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	535	-0-	-178 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	682	N	470	-0-	-212 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	450	N	369	-0-	-81 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	496	N	327	-0-	-169 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	614	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	898	2	33	9	N	30					192
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	855	2	19	9	N	17					209
03	806	N	682	-0-	-124 B	-0-	647	2	35	9	N	32					241
04	900	N	784	-0-	-116 B	-0-	778	2	6	9	N	5	176	1			70
05	961	N	825	-0-	-136 B	-0-	799	2	26	9	N	24					94
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	670	2	17	9	N	15					109
07	806	N	628	-0-	-178 B	-0-	616	2	12	9	N	11					120
08	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	720	2	23	9	N	21					141
09	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	763	2	31	9	N	28					169
10	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	584	2	33	9	N	30					199
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	903	2	25	9	N	23					222
*12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	853	2	43	9	N	39	4	8			257

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-		-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	341	N	286	-0-		-55	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	126	-0-		-174	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	217	N	99	-0-		-118	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	279	N	104	-0-		-175	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-		-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-		-41	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	185	-0-		-63	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-		-7	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-		-30	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-		-31	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-		-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-		-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	190	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	186	N	140	-0-		-46	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-		-146	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	186	N	38	-0-		-148	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1633	-0-		-599	B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2562	-0-		-210	B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-		-0-	B	-0-	2668	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2315	N	2315	-0-		-0-	B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2738	-0-		-114	B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2452	-0-		-128	B	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2387	N	2171	-0-		-216	B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2224	-0-		-504	B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1773	-0-		-687	B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1562	-0-		-608	B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-		-0-	B	-0-	2393	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	3457	X	3457	-0-		-0-	B	-0-	3453	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					52
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					52
03	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-					52
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	179	2	2	9	N	2	2	8			52
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					52
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					52
07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					52
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	3	7			49
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					49
10	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					49
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					49
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1116	N	697	-0-	-419 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	806	N	515	-0-	-291 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	744	N	544	-0-	-200 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	598	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	527	N	437	-0-	-90 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 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	1953	N	1735	-0-	-218 B	-1490	1735	2			N	-0-					103
02	1624	N	1632	-0-	8 B	-1482	1632	2			N	-0-					103
03	1674	N	1705	-0-	31 B	-1451	1705	2			N	-0-					103
04	1680	N	1676	-0-	-4 B	-1451	1676	2			N	-0-					103
05	1798	N	1730	-0-	-68 B	-1451	1730	2			N	-0-					103
06	1650	N	1560	-0-	-90 B	-1451	1560	2			N	-0-					103
07	1736	N	1576	-0-	-160 B	-1451	1576	2			N	-0-					103
08	1736	N	1570	-0-	-166 B	-1451	1570	2			N	-0-					103
09	1560	N	1583	-0-	23 B	-1428	1583	2			N	-0-					103
10	1581	N	1319	-0-	-262 B	-1428	1318	2	1	9	N	1	1	8			103
11	1530	N	1801	-0-	271 B	-1157	1801	2			N	-0-					103
12	1643	N	1707	-0-	64 B	-1093	1707	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 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	2108	N	1860	-0-	-248 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1848	-0-	-136 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1651	-0-	-119 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1592	-0-	-299 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1779	-0-	-81 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1432	-0-	-149 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1758	-0-	-71 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 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	1023	N	608	-0-	-415 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	703	-0-	-351 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	780	N	369	-0-	-411 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	806	N	496	-0-	-310 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 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	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 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	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					84
02	616	N	541	-0-	-75 B	-0-	541	2			N	-0-					84
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			84
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-	9	7			75
05	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2			N	-0-					75
06	540	N	410	-0-	-130 B	-0-	410	2			N	-0-					75
07	620	N	244	-0-	-376 B	-0-	244	2			N	-0-					75
08	589	N	343	-0-	-246 B	-0-	343	2			N	-0-					75
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					75
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					75
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					75
12	589	N	183	-0-	-406 B	-0-	183	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2240	-0-	-426 B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2036	-0-	-124 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1925	-0-	-183 B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1575	-0-	-347 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2028	-0-	-132 B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1372	-0-	-98 B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1466	-0-	-22 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1331	-0-	-109 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1053	-0-	-404 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	718	-0-	-305 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	992	N	710	-0-	-282 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1001	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2248	-0-	-325 B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2201	-0-	-39 B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2372	-0-	-46 B	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2307	-0-	-142 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2302	-0-	-8 B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2273	-0-	-37 B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1922	-0-	-403 B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2313	-0-	-43 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. GAS	(I) LIFT(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	1019	-0-		-35 B	-0-	22	1	997	2	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-		-0- B	-0-	27	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-		-92 B	-0-	27	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-		-0- B	-0-	31	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-		-24 B	-0-	117	1	975	2	N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-		-30 B	-0-	27	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1042	-0-		-12 B	-0-	45	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	936	-0-		-149 B	-0-	22	1	914	2	N	-0-					-0-
09	930	N	892	-0-		-38 B	-0-	31	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	805	-0-		-249 B	-0-	22	1	783	2	N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-		-0- B	-0-	22	1	885	2	N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-		-0- B	-0-	58	1	995	2	N	5	5	8			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,692 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. GAS	(I) LIFT(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	N	2724	-0-		-128 B	-0-	2724	2			N	-0-					81
02	2520	N	2438	-0-		-82 B	-0-	2438	2			N	-0-					81
03	2700	N	2700	-0-		-0- B	-0-	2700	2			N	-0-					81
04	2640	N	2596	-0-		-44 B	-0-	2594	2	2	9	N	2	2	8			81
05	2697	N	2623	-0-		-74 B	-0-	2623	2			N	-0-					81
06	2642	N	2642	-0-		-0- B	-0-	2642	2			N	-0-					81
07	2697	N	2626	-0-		-71 B	-0-	2625	2	1	9	N	1	1	8			81
08	2636	N	2636	-0-		-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					81
09	2640	N	2499	-0-		-141 B	-0-	2499	2			N	-0-					81
10	2635	N	2117	-0-		-518 B	-0-	2117	2			N	-0-					81
11	2815	N	2815	-0-		-0- B	-0-	2815	2			N	-0-					81
12	2573	N	2500	-0-		-73 B	-0-	2496	2	4	9	N	4	4	8			81

TOTAL GAS PROD: 30,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS	(I) LIFT(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	395	-0-		-39 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-		-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-		-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	434	N	428	-0-		-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-		-55 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-		-80 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-		-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-		-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-		-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-		-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1242	-0-	-308 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1419	-0-	-37 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1487	-0-	-63 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1436	-0-	-145 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1364	-0-	-76 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1397	-0-	-60 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1321	-0-	-105 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1327	-0-	-23 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1141	-0-	-254 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1772	-0-	-243 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1584	-0-	-96 B	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1922	N	1772	-0-	-150 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1498	-0-	-362 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1497	-0-	-270 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "202" WELL #: 42 RRCID -> 217798 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 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	4		3	-0-	-1 B	-0-	3	2			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	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 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	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	700	N	428	-0-	-272 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	713	N	602	-0-	-111 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 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	403	N	242	-0-	-161 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	175	-0-	-135 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	64	3			N	-0-					44
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					44
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					44
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	5	7			39
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					39
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	151	3	2	9	N	2	2	8			39
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					39
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					39
09	150	N	38	-0-	-112 B	-0-	38	3			N	-0-					39
10	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					39
11	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-					39
*12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 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	1333	N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	992	-0-	-118 B	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209	N	985	-0-	-224 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1159	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 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	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1240	N	908	-0-	-332 B	-0-	908	2			N	-0-					52
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					52
03	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					52
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-	52	7			-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1089	-0-	-81 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	964	-0-	-245 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2242	-0-	-455 B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12 B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2086	-0-	-194 B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	2610	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2728	N	2595	-0-	-133 B	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2781	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2604	N	2497	-0-	-107 B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*12	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2736	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 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	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. 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	359	-0-		-13 B	-0-		359	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-		-0- B	-0-		337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-		-15 B	-0-		357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-		-1 B	-0-		359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-		-21 B	-0-		351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-		-33 B	-0-		325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	372	N	308	-0-		-64 B	-0-		308	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-		-25 B	-0-		316	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-		-0- B	-0-		330	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-		-37 B	-0-		273	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-		-0- B	-0-		347	2			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-		-0- B	-0-		348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	744	N	676	-0-		-68 B	-0-		676	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-		-0- B	-0-		619	2			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-		-6 B	-0-		707	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-		-0- B	-0-		670	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-		-0- B	-0-		727	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-		-0- B	-0-		697	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-		-0- B	-0-		728	2			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-		-29 B	-0-		684	2			N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-		-59 B	-0-		631	2			N	-0-					-0-
10	713	N	538	-0-		-175 B	-0-		538	2			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-		-0- B	-0-		742	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-		-0- B	-0-		687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	992	N	617	-0-		-375 B	-0-		617	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-		-0- B	-0-		877	2			N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-		-0- B	-0-		1042	2			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-		-0- B	-0-		1058	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-		-0- B	-0-		1030	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-		-74 B	-0-		945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1085	N	842	-0-		-243 B	-0-		842	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	625	-0-		-398 B	-0-		625	2			N	-0-					-0-
09	960	N	880	-0-		-80 B	-0-		877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	837	N	673	-0-		-164 B	-0-		673	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-		-0- B	-0-		757	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1023	N	1023	-0-		-0- B	-0-		1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2820	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	2789	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	2769	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2396	X	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	292	-0-	-1088 B	-0-	290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1426	N	456	-0-	-970 B	-0-	437	2	19	9	N	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1695	-0-	-165 B	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1809	-0-	-20 B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1996	-0-	-81 B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1817	-0-	-3 B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2025	-0-	-176 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1916	-0-	-64 B	-0-	1913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2046	N	1609	-0-	-437 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2100	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25 B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	780	N	637	-0-	-143 B	-0-	635	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	806	N	721	-0-	-85 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	713	N	493	-0-	-220 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	765	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	-0-	-3 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	837	N	679	-0-	-158 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	570	N	489	-0-	-81 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	20	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. GAS	(I) LIFT(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	167	-0-		-112 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-		-103 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-		-49 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-		-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-		-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	134	-0-		-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 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. GAS	(I) LIFT(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 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-		-23 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	970	-0-		-53 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	939	-0-		-21 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	961	N	947	-0-		-14 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-		-14 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-		-53 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-		-67 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	930	N	873	-0-		-57 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	899	N	770	-0-		-129 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-		-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	899	N	859	-0-		-40 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	1545	-0-		-36 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1247	-0-		-153 B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-		-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1457	-0-		-43 B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-		-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1504	-0-		-26 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-		-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-		-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1461	-0-		-39 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1300	-0-		-250 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-		-0- B	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1519	N	1450	-0-		-69 B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	N	156	-0-	-204 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	372	N	156	-0-	-216 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3222	-0-	-188 B	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2942	-0-	-138 B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3238	-0-	-110 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3103	-0-	-107 B	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3118	-0-	-137 B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3130	-0-	-20 B	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3161	-0-	-94 B	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3183	-0-	-41 B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3011	-0-	-109 B	-0-	3008	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3224	X	2547	-0-	-677 B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3120	-0-	-73 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 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	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	248	N	53	-0-	-195 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 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	1426	N	1300	-0-	-126 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61 B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	922	-0-	-442 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*12	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 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	1395	N	1005	-0-	-390 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1363	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1120	-0-	-260 B	-0-	1117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

01	1922	N	1701	-0-	-221 B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1231	-0-	-337 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1424	-0-	-346 B	-0-	1423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1705	N	1509	-0-	-196 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1158	-0-	-361 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

01	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3681	-0-	-239 B	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0- B	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4003	-0-	-197 B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4134	-0-	-206 B	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0- B	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4177	-0-	-163 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4186	-0-	-154 B	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4188	-0-	-12 B	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4150	-0-	-190 B	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3929	-0-	-271 B	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4323	-0-	-17 B	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1401	-0-	-83 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1527	-0-	-54 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1249	-0-	-301 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	837	-0-	-279 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	900	N	841	-0-	-59 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	899	N	690	-0-	-209 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	744	N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 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	1116	N	985	-0-	-131 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	922	-0-	-101 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	961	N	442	-0-	-519 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	961	N	437	-0-	-524 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	930	N	355	-0-	-575 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	512	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 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	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 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	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	840	N	766	-0-	-74 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	768	-0-	-317 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	780	N	704	-0-	-76 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	837	N	711	-0-	-126 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	810	N	336	-0-	-474 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1270	-0-	-63 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148 B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1081	-0-	-283 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1089	-0-	-213 B	-0-	1087	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	596	-0-	-179 B	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	644	N	455	-0-	-189 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	570	N	459	-0-	-111 B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
09	450	N	19	-0-	-431 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	496	N	10	-0-	-486 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	480	N	116	-0-	-364 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	90	N	19	-0-	-71 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 667 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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	1054	N	981	-0-	-73 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	960	N	873	-0-	-87 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	961	N	753	-0-	-208 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2936	-0-	-567 B	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2664	-0-	-500 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2717	-0-	-343 B	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2664	-0-	-405 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2281	-0-	-1079 B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1902	-0-	-1570 B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3395	-0-	-77 B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	775	-0-	-2525 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3135	-0-	-368 B	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	487	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	962	-0-	-123 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	799	-0-	-221 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	754	-0-	-300 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	166	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 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	1550	N	1535	-0-	-15 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1354	-0-	-46 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1463	-0-	-37 B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1438	-0-	-19 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1244	-0-	-151 B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1206	-0-	-174 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 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	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 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	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					71
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					71
03	961	N	495	-0-	-466 B	-0-	495	2			N	-0-					71
04	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	483	2			N	-0-					71
05	589	N	447	-0-	-142 B	-0-	447	2			N	-0-					71
06	480	N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2			N	-0-					71
07	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	2			N	-0-					71
08	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2			N	-0-					71
09	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					71
10	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-					71
11	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					71
*12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 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	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 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	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 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	2864	N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2000	-0-	-240 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2379	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2139	-0-	-261 B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2757	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2201	N	2184	-0-	-17 B	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2480	N	2196	-0-	-284 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2175	-0-	-225 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2210	-0-	-53 B	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) //CONT.// 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

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	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1486						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1486						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1486						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1486						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1486						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1486						N	-0-					-0-

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

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

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	#	2511	-0-	-186	-0-	68	1	2281	3	N	147					185
							162	9									
02	2548	#	2327	-0-	-221	-0-	62	1	2099	3	N	151	161	1			175
							166	9									
03	2821	#	2226	-0-	-595	-0-	68	1	2033	3	N	114	160	1			129
							125	9									
04	2730	#	2629	-0-	-101	-0-	66	1	2399	3	N	149	171	1			107
							164	9									
05	2573	#	2560	-0-	-13	-0-	68	1	2350	3	N	129	176	1			60
							142	9									
06	2490	#	2359	-0-	-131	-0-	66	1	2148	3	N	132					192
							145	9									
07	2728	#	1528	-0-	-1200	-0-	68	1	1380	3	N	73	169	1			96
							80	9									
08	2728	#	946	-0-	-1782	-0-	68	1	847	3	N	28					124
							31	9									
09	2640	#	2477	-0-	-163	-0-	66	1	2280	3	N	119	174	1			69
							131	9									
10	2573	#	2446	-0-	-127	-0-	68	1	2260	3	N	107					176
							118	9									
11	2370	#	2349	-0-	-21	-0-	66	1	2161	3	N	111	165	1			122
							122	9									
12	2573	#	2377	-0-	-196	-0-	68	1	2173	3	N	124	172	1			74
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 26,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8171						N	NO RPT					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8171						N	-0-					175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8171						N	-0-					175

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	2	6	9	N	5					116
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1			19
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					21
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	5			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	5			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	5			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	5			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	5			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	6			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	6			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	6			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	6			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	6			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	65					514
							72	9									
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	Y	41	378	1			177
							45	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	17					194
							19	9									
04	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	105	1	1869	2	Y	44					238
							48	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1795	2	Y	101					339
							111	9									
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	110	1	1754	2	Y	75					414
							83	9									
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	116	1	1819	2	Y	32					446
							35	9									
08	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	119	1	1762	2	Y	82	378	1			150
							90	9									
09	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	122	1	1743	2	Y	64					214
							70	9									
10	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	123	1	1716	2	Y	36					250
							40	9									
11	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	101	1	1507	2	Y	61					311
							67	9									
12	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	93	1	1447	2	Y	45					356
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 22,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	311	1	6297	2	Y	410	604	1			229
							451	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	307	1	4919	2	Y	386	282	1			333
							425	9									
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	327	1	6691	2	Y	456	405	1			384
							502	9									
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	385	1	6873	2	Y	313	485	1			212
							344	9									
05	6541	X	6513	-0-	-28	-0-	327	1	5860	2	Y	296	381	1			127
							326	9									
06	6330	X	5745	-0-	-585	-0-	321	1	5119	2	Y	277	194	1			210
							305	9									
07	6634	X	5690	-0-	-944	-0-	322	1	5039	2	Y	299	194	1			315
							329	9									
08	6634	X	6339	-0-	-295	-0-	364	1	5411	2	Y	513	438	1			390
							564	9									
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	382	1	5437	2	Y	621	707	1			304
							683	9									
10	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	372	1	5209	2	Y	344	427	1			221
							378	9									
11	6120	X	5972	-0-	-148	-0-	341	1	5090	2	Y	492	529	1			184
							541	9									
12	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	258	1	4005	2	Y	284	211	1			257
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 75,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,691

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

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	569	-0-	-20	-0-		25	1	542	2	Y	2	9	1			166
								2	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-		22	1	463	2	Y	1					167
								1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-		25	1	534	2	Y	6					173
								7	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-		25	1	511	2	Y	1	9	1			165
								1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-		30	1	550	2	Y	10					175
								11	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-		31	1	555	2	Y	7	9	1			173
								8	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-		33	1	518	2	Y	9	9	1			173
								10	9									
08	589	N	533	-0-	-56	-0-		29	1	495	2	Y	8	9	1			172
								9	9									
09	570	N	541	-0-	-29	-0-		33	1	498	2	Y	9	9	1			172
								10	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-		37	1	511	2	Y	11	18	1			165
								12	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-		37	1	508	2	Y	18	9	1			174
								20	9									
12	558	N	428	-0-	-130	-0-		29	1	386	2	Y	12	9	1			177
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GRIERSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 156490 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8822 - 8902

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	434	N	285	-0-	-149	-0-		13	1	272	2	Y	-0-					153
02	336	N	118	-0-	-218	-0-		6	1	99	2	Y	12					165
								13	9									
03	186	N	125	-0-	-61	-0-		6	1	119	2	Y	-0-	147	1			18
04	270	N	248	-0-	-22	-0-		13	1	233	2	Y	2					20
								2	9									
05	124	N	19	-0-	-105	-0-		1	1	16	2	Y	2					22
								2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					22
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	2					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					61

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 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	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					1
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	1					2
							1	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	1	1			1
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	56	2	Y	1					2
							1	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	1	1			1
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	44	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	52	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	327	1	6618	2	Y	212	364	1			55
							233	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	294	1	4712	2	Y	102					157
							112	9									
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	266	1	5438	2	Y	186	167	1			176
							205	9									
04	6960	X	5545	-0-	-1415	-0-	289	1	5154	2	Y	93	179	1			90
							102	9									
05	7192	X	5478	-0-	-1714	-0-	285	1	5120	2	Y	66					156
							73	9									
06	6960	X	5393	-0-	-1567	-0-	315	1	5031	2	Y	43					199
							47	9									
07	5890	X	5499	-0-	-391	-0-	329	1	5158	2	Y	11	168	1			42
							12	9									
08	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	347	1	5159	2	Y	98					140
							108	9									
09	5550	X	5514	-0-	-36	-0-	351	1	5000	2	Y	148	174	1			114
							163	9									
10	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	359	1	5021	2	Y	68	151	1			31
							75	9									
11	5430	X	5191	-0-	-239	-0-	323	1	4824	2	Y	40					71
							44	9									
12	5704	X	4390	-0-	-1314	-0-	261	1	4048	2	Y	74					145
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 66,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

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	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	358	1	7249	2	Y	47	60	1			26
							52	9									
02	6300	X	5864	-0-	-436	-0-	341	1	5469	2	Y	49	33	1			42
							54	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	340	1	6954	2	Y	57	51	1			48
							63	9									
04	7410	X	6924	-0-	-486	-0-	365	1	6516	2	Y	39	61	1			26
							43	9									
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	531	1	9529	2	Y	56	58	1			24
							62	9									
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	586	1	9341	2	Y	39	33	1			30
							43	9									
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	628	1	9837	2	Y	30	28	1			32
							33	9									
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	667	1	9922	2	Y	50	44	1			38
							55	9									
09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	663	1	9432	2	Y	68	73	1			33
							75	9									
10	10509	X	9820	-0-	-689	-0-	651	1	9114	2	Y	50	51	1			32
							55	9									
11	10290	X	9676	-0-	-614	-0-	603	1	8994	2	Y	72	77	1			27
							79	9									
12	10633	X	6951	-0-	-3682	-0-	418	1	6482	2	Y	46	31	1			42
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 105,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

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	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	282	1	5710	2	Y	47	60	1			26
							52	9									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	278	1	4452	2	Y	51	33	1			44
							56	9									
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	263	1	5372	2	Y	70	55	1			59
							77	9									
04	5850	X	5663	-0-	-187	-0-	296	1	5281	2	Y	78	84	1			53
							86	9									
05	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	249	1	4462	2	Y	74	95	1			32
							81	9									
06	5850	X	4661	-0-	-1189	-0-	273	1	4348	2	Y	36	41	1			27
							40	9									
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	315	1	4932	2	Y	23	25	1			25
							25	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	332	1	4936	2	Y	39	34	1			30
							43	9									
09	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	312	1	4439	2	Y	49	55	1			24
							54	9									
10	5115	X	4540	-0-	-575	-0-	301	1	4208	2	Y	28	34	1			18
							31	9									
11	4950	X	4392	-0-	-558	-0-	273	1	4079	2	Y	36	41	1			13
							40	9									
12	5115	X	3327	-0-	-1788	-0-	199	1	3086	2	Y	38	17	1			34
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 59,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

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	162	-0-	-24	-0-	7	1	154	2	Y	1	3	1			31
							1	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	1					32
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	1					33
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	3	1			31
							1	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	171	2	Y	3					34
							3	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	162	2	Y	2	3	1			33
							2	9									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	170	2	Y	3	3	1			33
							3	9									
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	158	2	Y	3	3	1			33
							3	9									
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	160	2	Y	4	3	1			34
							4	9									
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	140	2	Y	2	5	1			31
							2	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	6	3	1			34
							7	9									
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	125	2	Y	4	3	1			35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

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	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	289	1	6190	2	N	126	101	1			243
							139	9									
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	237	1	4885	2	N	59					302
							65	9									
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	254	1	5409	2	N	61	191	1			172
							67	9									
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	312	1	6320	2	N	186	97	1			261
							205	9									
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	368	1	6752	2	N	207	190	1			278
							228	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	358	1	6343	2	N	179	289	1			168
							197	9									
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	396	1	6216	2	N	109	108	1			169
							120	9									
08	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	364	1	6165	2	N	100	103	1			166
							110	9									
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	400	1	5979	2	N	117	109	1			174
							129	9									
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	453	1	6294	2	N	122	217	1			79
							134	9									
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	423	1	5770	2	N	208	108	1			179
							229	9									
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	253	1	3381	2	N	108	104	1			183
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 75,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	1348	2	N	4	25	1			255
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1236	2	N	3					258
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	67	1 17 9	1423	2	N	15					273
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	1319	2	N	4	24	1			253
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	74	1 28 9	1366	2	N	25					278
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1 19 9	1307	2	N	17	23	1			272
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1 23 9	1196	2	N	21	22	1			271
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1 37 9	1215	2	N	34	23	1			282
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	74	1 23 9	1113	2	N	21	21	1			282
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1 24 9	1116	2	N	22	40	1			264
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	85	1 45 9	1158	2	N	41	21	1			284
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	67	1 32 9	897	2	N	29	20	1			293

TOTAL GAS PROD: 15,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	63	1 4 9	1337	2	N	4	21	1			35
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	1234	2	N	4					39
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	66	1 15 9	1409	2	N	14					53
04	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	51	1 3 9	1035	2	N	3	23	1			33
05	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	54	1 19 9	994	2	N	17					50
06	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	62	1 17 9	1095	2	N	15	17	1			48
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1 21 9	1093	2	N	19	18	1			49
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1 20 9	1112	2	N	18	20	1			47
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1 32 9	1164	2	N	29	20	1			56
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	81	1 26 9	1120	2	N	24	40	1			40
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	76	1 42 9	1039	2	N	38	20	1			58
12	1302	N	553	-0-	-749	-0-	37	1 18 9	498	2	N	16	19	1			55

TOTAL GAS PROD: 14,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	243	1	4919	2	Y	37	16	1			21
							41	9									
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	265	1	4240	2	Y	51	28	1			44
							56	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	257	1	5263	2	Y	69	55	1			58
							76	9									
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	345	1	6157	2	Y	182	117	1			123
							200	9									
05	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	246	1	4409	2	Y	151	209	1			65
							166	9									
06	4980	X	4632	-0-	-348	-0-	262	1	4174	2	Y	178	108	1			135
							196	9									
07	6510	X	5054	-0-	-1456	-0-	291	1	4557	2	Y	187	125	1			197
							206	9									
08	6510	X	3874	-0-	-2636	-0-	233	1	3467	2	Y	158	235	1			120
							174	9									
09	6300	X	4280	-0-	-2020	-0-	256	1	3640	2	Y	349	298	1			171
							384	9									
10	5053	X	3932	-0-	-1121	-0-	248	1	3468	2	Y	196	241	1			126
							216	9									
11	4890	X	3895	-0-	-995	-0-	225	1	3354	2	Y	287	306	1			107
							316	9									
12	5053	X	3089	-0-	-1964	-0-	175	1	2708	2	Y	187	125	1			169
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 55,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,032

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

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-	N	-0-	307
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	307

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

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

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	899	N	804	-0-	-95	-0-		35	1	757	2	N	11	12	1			64
								12	9									
02	700	N	676	-0-	-24	-0-		31	1	643	2	N	2					66
								2	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-		36	1	764	2	N	8					74
								9	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-		37	1	744	2	N	3	13	1			64
								3	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-		41	1	759	2	N	20					84
								22	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-		44	1	771	2	N	25	13	1			96
								28	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-		52	1	809	2	N	14	13	1			97
								15	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-		47	1	792	2	N	65	13	1			149
								72	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-		52	1	781	2	N	22	14	1			157
								24	9									
10	868	N	809	-0-	-59	-0-		53	1	741	2	N	14	27	1			144
								15	9									
11	870	N	851	-0-	-19	-0-		56	1	765	2	N	27	14	1			157
								30	9									
12	899	N	700	-0-	-199	-0-		47	1	631	2	N	20	13	1			164
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

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	868	N	583	-0-	-285	-0-	26	1	532	2	Y	23					117
							25	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	67	166	1			18
							74	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	53	48	1			23
							58	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	21					44
							23	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	50	1	890	2	Y	34					78
							37	9									
06	840	N	625	-0-	-215	-0-	36	1	578	2	Y	10					88
							11	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					88
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	3					91
							3	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	9					100
							10	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					100
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	2	Y	-0-					100
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	10					110
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

PT PETROLEUM, LLC 682074
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

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	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7501	3	127	9	Y	115	110	1			9
02	8148	X	5960	-0-	-2188	-0-	25	1	5809	3	Y	105	100	1			14
							10	4	116	9							
03	9021	X	2678	-0-	-6343	-0-	25	1	2573	3	Y	73	76	1			11
							80	9									
04	8220	X	1720	-0-	-6500	-0-	25	1	1578	3	Y	106	107	1			10
							117	9									
05	7626	X	1238	-0-	-6388	-0-	25	1	1077	3	Y	124	123	1			11
							136	9									
06	7380	X	1095	-0-	-6285	-0-	25	1	969	3	Y	92	92	1			11
							101	9									
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	25	1	761	3	Y	44	52	1			3
							48	9									
08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	983	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	25	1	3327	3	Y	56	47	1			9
							62	9									
10	1240	X	984	-0-	-256	-0-	25	1	869	3	Y	82	78	1			13
							90	9									
11	1110	X	296	-0-	-814	-0-	25	1	218	3	Y	48	54	1			7
							53	9									
12	3534	X	1246	-0-	-2288	-0-	25	1	1185	3	Y	33	31	1			9
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PT PETROLEUM, LLC //CONT.// 682074
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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5	1	1	5	8	-0-
02	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	25	1	12752	3	N	870	752	1			118
							10	4	957	9							
03	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	25	1	16416	3	N	493	535	1	1	8	75
							542	9									
04	35790	X	10799	-0-	-24991	-0-	25	1	10510	3	N	240	293	1			22
							264	9									
05	36983	X	5310	-0-	-31673	-0-	25	1	5232	3	N	48	66	1			4
							53	9									
06	35790	X	8701	-0-	-27089	-0-	25	1	8595	3	N	74	69	1			9
							81	9									
07	16988	X	7458	-0-	-9530	-0-	25	1	7352	3	N	74	78	1			5
							81	9									
08	16988	X	7134	-0-	-9854	-0-	25	1	7020	3	N	81	86	1			-0-
							89	9									
09	10800	X	2596	-0-	-8204	-0-	25	1	2517	3	N	49	41	1			8
							54	9									
10	8990	X	7665	-0-	-1325	-0-	25	1	7546	3	N	85	79	1			14
							94	9									
11	8700	X	5859	-0-	-2841	-0-	25	1	5746	3	N	80	83	1			11
							88	9									
12	7471	X	3266	-0-	-4205	-0-	25	1	3190	3	N	46	44	1			13
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 89,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,145

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

01	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	3658	2	178	9	N	162	187	1			263
02	3584	X	3563	-0-	-21	-0-	3447	2	116	9	N	105	185	1			183
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	3482	2	35	9	N	32	115	1			100
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3687	2	55	9	N	50					150
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3690	2	163	9	N	148					298
06	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3353	2	123	9	N	112	190	1			220
07	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3373	2	156	9	N	142	187	1			175
08	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	3541	2	158	9	N	144	187	1			132
09	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	3313	2	130	9	N	118					250
10	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	3550	2	46	9	N	42					292
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3534	2	101	9	N	92	192	1			192
*12	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16679	2	211	9	N	192	191	1			193

TOTAL GAS PROD: 56,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					5
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					5
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					5
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					5
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					5
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					5
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					5
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					5
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					5
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					5
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					5
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	366	3	3	9	Y	3					21
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	192	3	1	9	Y	1					22
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	Y	2					24
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	313	3	1	9	Y	1					25
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2					27
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					28
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					28
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					28
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			Y	-0-					28
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	Y	2					30
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3			Y	-0-					30
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	238	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283

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

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

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 2 RRCID -> 142382 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					84
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					84
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					84
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					84
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					84
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					84
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					84
08	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					84
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-					84
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					84
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					84
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE UNIVERSITY ES WELL #: 2 RRCID -> 148478 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	Y	5					14
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	121	3	3	9	Y	3					17
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	201	3	4	9	Y	4					21
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	3	9	Y	3					24
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	Y	5					29
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	3	2	9	Y	2					31
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					31
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	3	1	9	Y	1					32
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	116	3	1	9	Y	1					33
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	135	3	6	9	Y	5					38
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1					39
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	91	3	2	9	Y	2					41

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					5
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					5
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			Y	-0-					5
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					5
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					5
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					5
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					5
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					5
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					5
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			Y	-0-					5
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					5
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,949 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					48
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					48
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					48
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					48
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					48
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					48
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					48
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					48
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					48
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					48
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,517 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					86
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					86
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					86
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					86
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					86
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					86
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					86
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					86
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					86
*11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					86
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,363 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 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	496	X	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448	X	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	480	X	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527	X	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	510	X	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	X	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	X	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	527	X	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 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	682	X	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	644	X	553	-0-	-91	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	713	X	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	690	X	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	682	X	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	600	X	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	X	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	620	X	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	X	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	620	X	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	570	X	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	X	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 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	310	X	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
02	280	X	257	-0-	-23	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
03	434	X	266	-0-	-168	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
04	300	X	251	-0-	-49	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	X	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	X	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	279	X	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
09	270	X	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-
10	279	X	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
11	240	X	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248	X	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIETT (HARKEY) 39212 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BYNUM WELL #: 2 RRCID -> 275719 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4518 - 4534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

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 - PLUGGED 10/19/16

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

HARTGROVE (CROSS CUT) 39458 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
HARTGROVE WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	N	1	1	8			112
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2186	2	67	9	N	61					173
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2860	2	81	9	N	74	181	1			66
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2906	2	92	9	N	84					150
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2960	2	92	9	N	84					234
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2802	3	91	9	N	83	179	1			138
07	3100	N	3199	-0-	99	99	3099	3	100	9	N	91	1	8			228
08	3100	N	3011	-0-	-89	10	2936	3	75	9	N	68	174	1			122
09	2892	N	2882	-0-	-10	-0-	2781	3	101	9	N	92					214
10	3038		2951	-0-	-87	-0-	2843	3	108	9	N	98	186	1			126
11	2940		2425	-0-	-515	-0-	2362	3	63	9	N	57					183
12	3038		2838	-0-	-200	-0-	2781	3	57	9	N	52					235

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MERCURY OPERATING, LLC 560337
JEFFREY WELL #: 1B RRCID -> 279599 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 4283 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 279888 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 4297 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") //CONT.// 40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
THAD WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	35	-0-	-523	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	420	#	59	-0-	-361	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124	#	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	481	1	338	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	434	1	318	3	N	-0-					-0-
03	992	N	812	-0-	-180	-0-	481	1	331	3	N	-0-					-0-
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	1			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	481	1	295	3	N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	465	1	308	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	481	1	313	3	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	481	1	356	3	N	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	465	1	343	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	481	1	386	3	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	465	1	377	3	N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	481	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	241	-0-	-69	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 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
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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. (I) GAS LIFT(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-	7 16	1 9	274	3	Y	5	5	1			1
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	1 1	1 9	36	3	Y	1	2	1			-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	5 4	1 9	209	3	Y	4	3	1			1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	614	3	Y	3	3	1			1
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1346	3	Y	4	4	1			1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	1165	3	Y	3	3	1			1
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1098	3	Y	6	5	1			2
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	1013	3	Y	8	8	1			2
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	22 9	1 9	944	3	Y	8	8	1			2
*10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	22 10	1 9	912	3	Y	9	8	1			3
*11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	20 9	1 9	849	3	Y	8	9	1			2
12	1023	N	802	-0-	-221	-0-	16 8	1 9	778	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 LIFT(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	335	-0-	-6	-0-	8	1	321	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	6	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	8	1	307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	6	1	299	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	7	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	6	1	286	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	6	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	6	1	227	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	4	1	159	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	279	N	231	-0-	-48	-0-	5	1	223	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	240	N	214	-0-	-26	-0-	5	1	205	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	289	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	8	1	332	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	422	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

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	431	-0-	-34	-0-		10	1 9	412	3	Y	8	9	1			2
02	420	N	396	-0-	-24	-0-		8	1 8	380	3	Y	7	7	1			2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-		10	1 9	416	3	Y	8	8	1			2
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-		9	1 9	408	3	Y	8	8	1			2
05	434	N	405	-0-	-29	-0-		9	1 4	392	3	Y	4	5	1			1
06	420	N	306	-0-	-114	-0-		6	1 3	297	3	Y	3	3	1			1
07	434	N	422	-0-	-12	-0-		9	1 4	409	3	Y	4	4	1			1
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-		11	1 6	406	3	Y	5	5	1			1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-		9	1 4	386	3	Y	4	4	1			1
*10	434	N	409	-0-	-25	-0-		10	1 4	395	3	Y	4	4	1			1
*11	420	N	386	-0-	-34	-0-		9	1 4	373	3	Y	4	4	1			1
12	403	N	389	-0-	-14	-0-		8	1 4	377	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

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	634	-0-	-17	-0-		15	1 6	613	3	Y	5	5	1			1
02	588	N	560	-0-	-28	-0-		12	1 4	544	3	Y	4	4	1			1
03	651	N	596	-0-	-55	-0-		14	1 4	578	3	Y	4	4	1			1
04	600	N	596	-0-	-4	-0-		12	1 4	580	3	Y	4	4	1			1
05	620	N	568	-0-	-52	-0-		13	1 4	551	3	Y	4	4	1			1
06	570	N	543	-0-	-27	-0-		11	1 3	529	3	Y	3	3	1			1
07	620	N	587	-0-	-33	-0-		12	1 4	571	3	Y	4	4	1			1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-		15	1 6	568	3	Y	5	5	1			1
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-		13	1 4	549	3	Y	4	4	1			1
*10	589	N	570	-0-	-19	-0-		14	1 4	552	3	Y	4	4	1			1
*11	570	N	546	-0-	-24	-0-		12	1 4	530	3	Y	4	4	1			1
12	589	N	534	-0-	-55	-0-		11	1 4	519	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-		4 1 6 9	166	3	Y	5	5	1			1
02	196	N	117	-0-	-79	-0-		2 1 3 9	112	3	Y	3	3	1			1
03	186	N	163	-0-	-23	-0-		4 1 3 9	156	3	Y	3	3	1			1
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	217	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	208	3	Y	4	4	1			1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-		4 1 3 9	203	3	Y	3	3	1			1
07	248	N	215	-0-	-33	-0-		4 1 4 9	207	3	Y	4	4	1			1
08	217	N	200	-0-	-17	-0-		5 1 4 9	191	3	Y	4	4	1			1
09	210	N	140	-0-	-70	-0-		3 1 3 9	134	3	Y	3	3	1			1
*10	217	N	211	-0-	-6	-0-		5 1 3 9	203	3	Y	3	3	1			1
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	193	3	Y	4	4	1			1
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	195	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-		15 1 9 9	610	3	Y	8	9	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-		12 1 8 9	560	3	Y	7	7	1			2
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-		16 1 9 9	654	3	Y	8	8	1			2
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-		13 1 9 9	630	3	Y	8	8	1			2
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-		15 1 9 9	635	3	Y	8	8	1			2
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-		13 1 8 9	630	3	Y	7	6	1			3
07	651	N	632	-0-	-19	-0-		13 1 10 9	609	3	Y	9	9	1			3
08	651	N	572	-0-	-79	-0-		15 1 9 9	548	3	Y	8	9	1			2
09	630	N	479	-0-	-151	-0-		11 1 9 9	459	3	Y	8	8	1			2
*10	620	N	504	-0-	-116	-0-		12 1 10 9	482	3	Y	9	8	1			3
*11	540	N	471	-0-	-69	-0-		10 1 9 9	452	3	Y	8	9	1			2
12	496	N	350	-0-	-146	-0-		7 1 4 9	339	3	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

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	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	46	1 9	1881	3	Y	8	9	1			2
02	1764	N	1746	-0-	-18	-0-	38	1 8 9	1700	3	Y	7	7	1			2
03	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	46	1 9 9	1852	3	Y	8	8	1			2
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	38	1 10 9	1816	3	Y	9	9	1			2
05	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	42	1 12 9	1820	3	Y	11	10	1			3
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	37	1 12 9	1838	3	Y	11	10	1			4
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	40	1 14 9	1862	3	Y	13	13	1			4
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	49	1 14 9	1840	3	Y	13	14	1			3
09	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	40	1 14 9	1754	3	Y	13	12	1			4
*10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	46	1 12 9	1888	3	Y	11	11	1			4
*11	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	41	1 13 9	1774	3	Y	12	13	1			3
12	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	38	1 13 9	1794	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 22,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	493	3	Y	5	5	1			1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	473	3	Y	4	4	1			1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	578	3	Y	4	4	1			1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	592	3	Y	4	4	1			1
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	601	3	Y	4	4	1			1
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	609	3	Y	3	3	1			1
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	13	1 4 9	597	3	Y	4	4	1			1
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	14	1 4 9	546	3	Y	4	4	1			1
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	11	1 1 9	462	3	Y	1	2	1			-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	723	3	Y	4	3	1			1
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	566	3	Y	8	7	1			2
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	589	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-		14	1 6 9	572	3	Y	5	5	1			1
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	498	3	Y	8	7	1			2
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-		14	1 9 9	544	3	Y	8	8	1			2
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	539	3	Y	8	8	1			2
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-		11	1 9 9	495	3	Y	8	8	1			2
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-		10	1 8 9	511	3	Y	7	6	1			3
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-		11	1 8 9	521	3	Y	7	8	1			2
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	527	3	Y	4	5	1			1
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-		11	1 4 9	497	3	Y	4	4	1			1
*10	527	N	518	-0-	-9	-0-		12	1 4 9	502	3	Y	4	4	1			1
*11	510	N	483	-0-	-27	-0-		11	1 4 9	468	3	Y	4	4	1			1
12	527	N	482	-0-	-45	-0-		10	1 4 9	468	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

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	434	N	389	-0-	-45	-0-		9	1 6 9	374	3	Y	5	5	1			1
02	476	N	344	-0-	-132	-0-		7	1 4 9	333	3	Y	4	4	1			1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-		9	1 4 9	373	3	Y	4	4	1			1
04	390	N	217	-0-	-173	-0-		4	1 4 9	209	3	Y	4	4	1			1
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-		11	1 4 9	478	3	Y	4	4	1			1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-		8	1 3 9	419	3	Y	3	3	1			1
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-		9	1 4 9	403	3	Y	4	4	1			1
08	496	N	391	-0-	-105	-0-		10	1 6 9	375	3	Y	5	5	1			1
09	420	N	329	-0-	-91	-0-		7	1 4 9	318	3	Y	4	4	1			1
*10	403	N	312	-0-	-91	-0-		7	1 3 9	302	3	Y	3	3	1			1
*11	390	N	296	-0-	-94	-0-		7	1 4 9	285	3	Y	4	4	1			1
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-		8	1 4 9	396	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

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	707	-0-	-6	-0-		17	1 9	681	3	Y	8	9	1			2
02	644	N	643	-0-	-1	-0-		14	1 8 9	621	3	Y	7	7	1			2
03	713	N	695	-0-	-18	-0-		17	1 9	669	3	Y	8	8	1			2
04	690	N	686	-0-	-4	-0-		14	1 9	663	3	Y	8	8	1			2
05	713	N	673	-0-	-40	-0-		15	1 9	649	3	Y	8	8	1			2
06	660	N	573	-0-	-87	-0-		11	1 8 9	554	3	Y	7	6	1			3
07	713	N	677	-0-	-36	-0-		14	1 7 9	656	3	Y	6	7	1			2
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-		18	1 4 9	661	3	Y	4	5	1			1
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-		15	1 3 9	629	3	Y	3	3	1			1
*10	682	N	620	-0-	-62	-0-		15	1 7 9	598	3	Y	6	5	1			2
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-		15	1 9 9	637	3	Y	8	8	1			2
12	682	N	637	-0-	-45	-0-		13	1 8 9	616	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

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	478	-0-	-173	-0-		11	1 6 9	461	3	Y	5	5	1			1
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-		13	1 4 9	579	3	Y	4	4	1			1
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-		16	1 8 9	654	3	Y	7	6	1			2
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-		15	1 9 9	693	3	Y	8	8	1			2
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-		16	1 9 9	712	3	Y	8	8	1			2
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-		14	1 6 9	705	3	Y	5	5	1			2
07	744	N	729	-0-	-15	-0-		15	1 4 9	710	3	Y	4	5	1			1
08	744	N	728	-0-	-16	-0-		19	1 6 9	703	3	Y	5	5	1			1
09	720	N	648	-0-	-72	-0-		15	1 4 9	629	3	Y	4	4	1			1
*10	744	N	678	-0-	-66	-0-		16	1 4 9	658	3	Y	4	4	1			1
*11	690	N	581	-0-	-109	-0-		13	1 4 9	564	3	Y	4	4	1			1
12	682	N	557	-0-	-125	-0-		11	1 8 9	538	3	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1 9	484	3	Y	8	9	1			2
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	442	3	Y	3	4	1			1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	463	3	Y	4	4	1			1
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	447	3	Y	4	4	1			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	450	3	Y	4	4	1			1
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	430	3	Y	3	3	1			1
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1 4 9	444	3	Y	4	4	1			1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	432	3	Y	5	5	1			1
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	10	1 4 9	421	3	Y	4	4	1			1
*10	465	N	451	-0-	-14	-0-	11	1 4 9	436	3	Y	4	4	1			1
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	429	3	Y	4	4	1			1
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	9	1 4 9	441	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	9	1 6 9	361	3	Y	5	5	1			1
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	7	1 4 9	319	3	Y	4	4	1			1
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1 4 9	345	3	Y	4	4	1			1
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	7	1 4 9	337	3	Y	4	4	1			1
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	7	1 4 9	283	3	Y	4	4	1			1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	6	1 3 9	304	3	Y	3	3	1			1
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1 4 9	320	3	Y	4	4	1			1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	308	3	Y	5	5	1			1
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	297	3	Y	4	4	1			1
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	299	3	Y	4	4	1			1
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	289	3	Y	4	4	1			1
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	6	1 4 9	292	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	303	-0-	-7	-0-		7	1 6 9	290	3	Y	5	5	1			1
02	280	N	274	-0-	-6	-0-		6	1 4 9	264	3	Y	4	4	1			1
03	310	N	295	-0-	-15	-0-		7	1 4 9	284	3	Y	4	4	1			1
04	300	N	294	-0-	-6	-0-		6	1 4 9	284	3	Y	4	4	1			1
05	310	N	271	-0-	-39	-0-		6	1 4 9	261	3	Y	4	4	1			1
06	300	N	294	-0-	-6	-0-		6	1 8 9	280	3	Y	7	5	1			3
07	310	N	296	-0-	-14	-0-		6	1 9 9	281	3	Y	8	8	1			3
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-		8	1 9 9	283	3	Y	8	9	1			2
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-		6	1 9 9	273	3	Y	8	8	1			2
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-		7	1 10 9	278	3	Y	9	8	1			3
*11	270	N	224	-0-	-46	-0-		5	1 9 9	210	3	Y	8	9	1			2
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		25	1 4 9	1174	3	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. 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	246	-0-	-2	-0-		6	1 6 9	234	3	Y	5	5	1			1
02	224	N	223	-0-	-1	-0-		5	1 4 9	214	3	Y	4	4	1			1
03	248	N	238	-0-	-10	-0-		6	1 4 9	228	3	Y	4	4	1			1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-		4	1 4 9	209	3	Y	4	4	1			1
05	248	N	220	-0-	-28	-0-		5	1 4 9	211	3	Y	4	4	1			1
06	240	N	210	-0-	-30	-0-		4	1 3 9	203	3	Y	3	3	1			1
07	217	N	207	-0-	-10	-0-		4	1 4 9	199	3	Y	4	4	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-		5	1 6 9	202	3	Y	5	5	1			1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	209	3	Y	4	4	1			1
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	219	3	Y	4	4	1			1
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	211	3	Y	4	4	1			1
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-		5	1 4 9	218	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

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	533	-0-	-56	-0-	13	1 6 9	514	3	Y	5	5	1			1
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1 4 9	461	3	Y	4	4	1			1
03	558	N	171	-0-	-387	-0-	4	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	555	3	Y	4	3	1			1
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	546	3	Y	4	4	1			1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	528	3	Y	3	3	1			1
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	11	1 4 9	507	3	Y	4	4	1			1
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	14	1 4 9	522	3	Y	4	4	1			1
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	499	3	Y	4	4	1			1
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	515	3	Y	4	4	1			1
*11	510	N	500	-0-	-10	-0-	11	1 4 9	485	3	Y	4	4	1			1
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	10	1 4 9	495	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

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	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	24	1 9 9	989	3	Y	8	9	1			2
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	20	1 8 9	887	3	Y	7	7	1			2
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	24	1 9 9	970	3	Y	8	8	1			2
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	20	1 9 9	964	3	Y	8	8	1			2
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	22	1 9 9	969	3	Y	8	8	1			2
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	969	3	Y	7	6	1			3
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	21	1 10 9	1004	3	Y	9	9	1			3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	26	1 9 9	993	3	Y	8	9	1			2
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	22	1 9 9	946	3	Y	8	8	1			2
*10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	24	1 10 9	967	3	Y	9	8	1			3
*11	990	N	963	-0-	-27	-0-	22	1 9 9	932	3	Y	8	9	1			2
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	20	1 8 9	941	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	6	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	5	1	228	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	4	1	191	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	623	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	18	1	663	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	640	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	630	N	625	-0-	-5	-0-	14	1	602	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	11	1	531	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. 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	527	N	517	-0-	-10	-0-	12	1	496	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	10	1	447	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	12	1	491	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	10	1	479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	11	1	494	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	527	N	514	-0-	-13	-0-	12	1	498	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	510	N	487	-0-	-23	-0-	11	1	472	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	10	1	483	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-		11	1 6 9	431	3	Y	5	5	1			1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-		9	1 4 9	383	3	Y	4	4	1			1
03	465	N	415	-0-	-50	-0-		10	1 4 9	401	3	Y	4	4	1			1
04	420	N	408	-0-	-12	-0-		8	1 4 9	396	3	Y	4	4	1			1
05	434	N	328	-0-	-106	-0-		7	1 3 9	318	3	Y	3	3	1			1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-		8	1 3 9	419	3	Y	3	3	1			1
07	434	N	421	-0-	-13	-0-		9	1 4 9	408	3	Y	4	4	1			1
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-		11	1 6 9	398	3	Y	5	5	1			1
09	420	N	374	-0-	-46	-0-		8	1 4 9	362	3	Y	4	4	1			1
*10	434	N	373	-0-	-61	-0-		9	1 4 9	360	3	Y	4	4	1			1
*11	390	N	329	-0-	-61	-0-		7	1 4 9	318	3	Y	4	4	1			1
12	372	N	297	-0-	-75	-0-		6	1 4 9	287	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

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	279	N	230	-0-	-49	-0-		5	1 1 9	224	3	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-		4	1 4 9	199	3	Y	4	3	1			1
03	248	N	204	-0-	-44	-0-		5	1 4 9	195	3	Y	4	4	1			1
04	210	N	137	-0-	-73	-0-		3	1 3 9	131	3	Y	3	3	1			1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-		7	1 3 9	292	3	Y	3	3	1			1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-		5	1 3 9	245	3	Y	3	3	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-		4	1 4 9	210	3	Y	4	4	1			1
08	310	N	244	-0-	-66	-0-		6	1 4 9	234	3	Y	4	4	1			1
09	240	N	237	-0-	-3	-0-		5	1 3 9	229	3	Y	3	3	1			1
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-		6	1 3 9	232	3	Y	3	3	1			1
*11	240	N	211	-0-	-29	-0-		5	1 4 9	202	3	Y	4	4	1			1
12	248	N	197	-0-	-51	-0-		4	1 4 9	189	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

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	710	-0-	-3	-0-		17	1 9	684	3	Y	8	9	1			2
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-		15	1 8	676	3	Y	7	7	1			2
03	775	N	715	-0-	-60	-0-		17	1 9	689	3	Y	8	8	1			2
04	690	N	623	-0-	-67	-0-		13	1 9	601	3	Y	8	8	1			2
05	775	N	700	-0-	-75	-0-		16	1 9	675	3	Y	8	8	1			2
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-		14	1 8	694	3	Y	7	6	1			3
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-		17	1 10	798	3	Y	9	9	1			3
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-		21	1 9	773	3	Y	8	9	1			2
09	690	N	663	-0-	-27	-0-		15	1 7	641	3	Y	6	6	1			2
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-		21	1 9	865	3	Y	8	7	1			3
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-		18	1 9	799	3	Y	8	9	1			2
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-		16	1 8	767	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

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	1085	N	1063	-0-	-22	-0-		25	1 9	1029	3	Y	8	9	1			2
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		22	1 8	994	3	Y	7	7	1			2
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		27	1 9	1086	3	Y	8	8	1			2
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-		22	1 9	1063	3	Y	8	8	1			2
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-		26	1 9	1103	3	Y	8	8	1			2
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		21	1 8	1079	3	Y	7	6	1			3
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		26	1 10	1198	3	Y	9	9	1			3
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-		31	1 9	1173	3	Y	8	9	1			2
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		25	1 13	1072	3	Y	12	11	1			3
*10	961	N	879	-0-	-82	-0-		21	1 13	845	3	Y	12	11	1			4
*11	930	N	839	-0-	-91	-0-		19	1 13	807	3	Y	12	13	1			3
12	961	N	711	-0-	-250	-0-		14	1 13	684	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

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	1145	-0-	-2	-0-	27	1	1109	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	21	1	959	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	26	1	1055	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	22	1	1033	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	24	1	1043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	20	1	1028	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	22	1	1045	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	1051	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	22	1	1026	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	39	1	1586	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	25	1	1135	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	25	1	1172	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	27	1	1179	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	22	1	1115	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	26	1	1202	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	30	1	1114	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	19	1	842	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	32	1	1297	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	24	1	1137	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 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	682	N	662	-0-	-20	-0-	16	1	637	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	13	1	583	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	695	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	14	1	685	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	679	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	694	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	697	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	15	1	661	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	713	N	703	-0-	-10	-0-	17	1	676	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	690	N	665	-0-	-25	-0-	15	1	641	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	14	1	652	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	2	1	88	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	98	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	85	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	76	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT (I)(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-	14	1	564	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	14	1	547	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	12	1	547	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	13	1	549	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	11	1	531	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	14	1	526	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	12	1	510	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	558	N	539	-0-	-19	-0-	13	1	516	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	540	N	510	-0-	-30	-0-	11	1	490	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	10	1	497	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

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	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	30	1	1241	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	24	1	1100	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	24	1	1140	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	27	1	1146	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	22	1	1122	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	24	1	1144	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	30	1	1138	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	25	1	1084	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	27	1	1085	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*11	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	24	1	1020	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	21	1	994	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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-		8	1 9	339	3	Y	8	9	1			2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-		6	1 8 9	291	3	Y	7	7	1			2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-		8	1 4 9	314	3	Y	4	5	1			1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-		7	1 4 9	323	3	Y	4	4	1			1
05	341	N	275	-0-	-66	-0-		6	1 3 9	266	3	Y	3	3	1			1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-		7	1 3 9	333	3	Y	3	3	1			1
07	341	N	332	-0-	-9	-0-		7	1 4 9	321	3	Y	4	4	1			1
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-		8	1 6 9	307	3	Y	5	5	1			1
09	240	N	135	-0-	-105	-0-		3	1 4 9	128	3	Y	4	4	1			1
*10	248	N	198	-0-	-50	-0-		5	1 4 9	189	3	Y	4	4	1			1
*11	240	N	203	-0-	-37	-0-		4	1 9 9	190	3	Y	8	7	1			2
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-		4	1 8 9	187	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

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	1178	N	1069	-0-	-109	-0-		25	1 10 9	1034	3	Y	9	11	1			2
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		29	1 12 9	1308	3	Y	11	10	1			3
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		34	1 11 9	1366	3	Y	10	10	1			3
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		28	1 9 9	1309	3	Y	8	9	1			2
05	1209	N	1061	-0-	-148	-0-		24	1 6 9	1031	3	Y	5	6	1			1
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		25	1 9 9	1243	3	Y	8	6	1			3
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		27	1 9 9	1247	3	Y	8	8	1			3
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		34	1 9 9	1295	3	Y	8	9	1			2
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-		26	1 9 9	1139	3	Y	8	8	1			2
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		28	1 10 9	1132	3	Y	9	8	1			3
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		23	1 9 9	986	3	Y	8	9	1			2
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		25	1 13 9	1194	3	Y	12	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	988	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	945	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	19	1	918	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	20	1	858	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	930	N	796	-0-	-134	-0-	15	1	773	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	18	1	856	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	24	1	886	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	21	1	905	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	855	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

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	1147	N	867	-0-	-280	-0-	20	1	833	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	21	1	938	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	25	1	1023	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	840	N	626	-0-	-214	-0-	13	1	604	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	1085	N	744	-0-	-341	-0-	17	1	718	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1020	N	915	-0-	-105	-0-	18	1	889	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	903	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	900	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	916	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	23	1	924	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	19	1	898	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1 9	971	3	Y	8	9	1			2
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1 8	867	3	Y	7	7	1			2
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	23	1 9	930	3	Y	8	8	1			2
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1 9	930	3	Y	8	8	1			2
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	21	1 9	897	3	Y	8	8	1			2
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	18	1 8	902	3	Y	7	6	1			3
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	20	1 10	918	3	Y	9	9	1			3
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	23	1 9	856	3	Y	8	9	1			2
09	900	N	661	-0-	-239	-0-	15	1 7	639	3	Y	6	6	1			2
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	24	1 9	963	3	Y	8	7	1			3
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1 9	867	3	Y	8	9	1			2
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18	1 8	876	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

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	1209	N	997	-0-	-212	-0-	23	1 10	964	3	Y	9	10	1			2
02	1092	N	901	-0-	-191	-0-	19	1 10	872	3	Y	9	9	1			2
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	39	1 13	1562	3	Y	12	11	1			3
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1 13	1077	3	Y	12	12	1			3
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	27	1 11	1160	3	Y	10	11	1			2
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	26	1 13	1293	3	Y	12	10	1			4
07	1147	N	641	-0-	-506	-0-	13	1 12	616	3	Y	11	12	1			3
08	1209	N	841	-0-	-368	-0-	21	1 11	809	3	Y	10	11	1			2
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1 13	949	3	Y	12	11	1			3
*10	651	N	288	-0-	-363	-0-	7	1 10	271	3	Y	9	9	1			3
*11	810	N	594	-0-	-216	-0-	13	1 13	568	3	Y	12	12	1			3
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1 13	1227	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

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	651	N	633	-0-	-18	-0-	15	1 6 9	612	3	Y	5	5	1			1
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	12	1 4 9	552	3	Y	4	4	1			1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	612	3	Y	4	4	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	592	3	Y	5	5	1			1
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	607	3	Y	8	7	1			2
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	605	3	Y	7	6	1			3
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	627	3	Y	9	9	1			3
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	14	1 9 9	542	3	Y	8	9	1			2
09	630	N	369	-0-	-261	-0-	8	1 7 9	354	3	Y	6	6	1			2
*10	651	N	614	-0-	-37	-0-	15	1 9 9	590	3	Y	8	7	1			3
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	564	3	Y	8	9	1			2
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	580	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	15	1 10 9	612	3	Y	9	8	1			2
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1 8 9	522	3	Y	7	7	1			2
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	804	3	Y	7	7	1			2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	647	3	Y	7	7	1			2
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	11	1 6 9	495	3	Y	5	6	1			1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	613	3	Y	8	6	1			3
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	596	3	Y	9	9	1			3
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	14	1 8 9	519	3	Y	7	8	1			2
09	630	N	473	-0-	-157	-0-	10	1 9 9	454	3	Y	8	8	1			2
*10	620	N	458	-0-	-162	-0-	11	1 10 9	437	3	Y	9	8	1			3
*11	510	N	444	-0-	-66	-0-	10	1 9 9	425	3	Y	8	9	1			2
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	494	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

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	1120	-0-	-27	-0-	26	1 9	1085	3	Y	8	9	1			2
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	22	1 8 9	983	3	Y	7	7	1			2
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	26	1 9 9	1031	3	Y	8	8	1			2
04	1080	N	705	-0-	-375	-0-	14	1 9 9	682	3	Y	8	8	1			2
05	1116	N	871	-0-	-245	-0-	20	1 9 9	842	3	Y	8	8	1			2
06	1020	N	341	-0-	-679	-0-	7	1 6 9	328	3	Y	5	5	1			2
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	1062	3	Y	7	7	1			2
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1 10 9	1133	3	Y	9	9	1			2
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1 9 9	1113	3	Y	8	8	1			2
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1 12 9	1125	3	Y	11	9	1			4
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	1003	3	Y	10	11	1			3
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	24	1 12 9	1160	3	Y	11	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	574	3	Y	5	5	1			1
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	9	1 4 9	420	3	Y	4	4	1			1
03	589	N	462	-0-	-127	-0-	11	1 4 9	447	3	Y	4	4	1			1
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	9	1 4 9	436	3	Y	4	4	1			1
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1 4 9	409	3	Y	4	4	1			1
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	500	3	Y	3	3	1			1
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	456	3	Y	4	4	1			1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	471	3	Y	5	5	1			1
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	10	1 4 9	437	3	Y	4	4	1			1
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1 4 9	453	3	Y	4	4	1			1
*11	480	N	421	-0-	-59	-0-	9	1 4 9	408	3	Y	4	4	1			1
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	8	1 4 9	392	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

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	961	N	931	-0-	-30	-0-	22	1 6 9	903	3	Y	5	5	1			1
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	814	3	Y	8	7	1			2
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	21	1 9 9	865	3	Y	8	8	1			2
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	18	1 9 9	864	3	Y	8	8	1			2
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	20	1 9 9	842	3	Y	8	8	1			2
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	859	3	Y	7	6	1			3
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	18	1 10 9	866	3	Y	9	9	1			3
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	23	1 9 9	862	3	Y	8	9	1			2
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	19	1 9 9	823	3	Y	8	8	1			2
*10	899	N	877	-0-	-22	-0-	21	1 10 9	846	3	Y	9	8	1			3
*11	870	N	815	-0-	-55	-0-	18	1 9 9	788	3	Y	8	9	1			2
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	17	1 8 9	803	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	542	3	Y	5	5	1			1
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	510	3	Y	8	7	1			2
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	9	1 8 9	358	3	Y	7	7	1			2
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	11	1 8 9	515	3	Y	7	7	1			2
05	589	N	390	-0-	-199	-0-	9	1 6 9	375	3	Y	5	6	1			1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	577	3	Y	8	6	1			3
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	10	1 8 9	480	3	Y	7	8	1			2
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	460	3	Y	8	8	1			2
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	8	1 6 9	361	3	Y	5	5	1			2
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	512	3	Y	6	6	1			2
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	533	3	Y	8	8	1			2
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	11	1 8 9	529	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

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	527	-0-	-62	-0-	12	1 6 9	509	3	Y	5	5	1			1
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	9	1 4 9	413	3	Y	4	4	1			1
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	12	1 4 9	473	3	Y	4	4	1			1
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	549	3	Y	4	4	1			1
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	532	3	Y	4	4	1			1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	552	3	Y	3	3	1			1
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	11	1 4 9	529	3	Y	4	4	1			1
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	14	1 6 9	532	3	Y	5	5	1			1
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	12	1 4 9	519	3	Y	4	4	1			1
*10	558	N	554	-0-	-4	-0-	13	1 4 9	537	3	Y	4	4	1			1
*11	540	N	534	-0-	-6	-0-	12	1 4 9	518	3	Y	4	4	1			1
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	11	1 4 9	529	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

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	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	26	1 9 9	1072	3	Y	8	9	1			2
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	21	1 8 9	963	3	Y	7	7	1			2
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	26	1 9 9	1054	3	Y	8	8	1			2
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	1054	3	Y	8	8	1			2
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	24	1 9 9	1029	3	Y	8	8	1			2
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	1043	3	Y	7	6	1			3
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	22	1 10 9	1055	3	Y	9	9	1			3
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1 9 9	1061	3	Y	8	9	1			2
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	23	1 9 9	1005	3	Y	8	8	1			2
*10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	25	1 10 9	1021	3	Y	9	8	1			3
*11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	23	1 9 9	981	3	Y	8	9	1			2
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	20	1 8 9	966	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

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	425	-0-	-133	-0-		10	1 9	406	3	Y	8	9	1			2
02	448	N	400	-0-	-48	-0-		9	1 8	383	3	Y	7	7	1			2
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-		11	1 9	430	3	Y	8	8	1			2
04	420	N	398	-0-	-22	-0-		8	1 9	381	3	Y	8	8	1			2
05	434	N	409	-0-	-25	-0-		9	1 9	391	3	Y	8	8	1			2
06	450	N	386	-0-	-64	-0-		7	1 6	373	3	Y	5	5	1			2
07	403	N	400	-0-	-3	-0-		8	1 4	388	3	Y	4	5	1			1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-		10	1 6	386	3	Y	5	5	1			1
09	390	N	382	-0-	-8	-0-		9	1 4	369	3	Y	4	4	1			1
*10	403	N	393	-0-	-10	-0-		9	1 4	380	3	Y	4	4	1			1
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-		9	1 4	383	3	Y	4	4	1			1
12	403	N	390	-0-	-13	-0-		8	1 4	378	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

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-		6	1 6	237	3	Y	5	5	1			1
02	224	N	221	-0-	-3	-0-		5	1 4	212	3	Y	4	4	1			1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-		6	1 4	225	3	Y	4	4	1			1
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-		5	1 4	220	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	177	-0-	-40	-0-		4	1 3	170	3	Y	3	3	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-		4	1 3	207	3	Y	3	3	1			1
07	217	N	213	-0-	-4	-0-		4	1 4	205	3	Y	4	4	1			1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-		6	1 6	208	3	Y	5	5	1			1
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-		5	1 4	221	3	Y	4	4	1			1
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-		6	1 4	229	3	Y	4	4	1			1
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-		5	1 4	221	3	Y	4	4	1			1
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-		5	1 4	216	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	194	-0-	-178	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	159	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	-0-	-178	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	42	1	297	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	274	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	584	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	35	1	423	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	70	-0-	-380	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	317	-0-	-241	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	33	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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	84	N	23	-0-	-61	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	37	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	33	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	27	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	128	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	117	1	828	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	188	1	1298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	1334	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	916	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	659	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	2	Y	2					2
							2	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	600	N	202	-0-	-398	-0-	11	1	190	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1178	N	163	-0-	-1015	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	32	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	86	1	609	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	108	1	746	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	62	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	321	-0-	-339	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	299	-0-	-383	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	281	-0-	-401	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	46	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	144	1	1019	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	142	1	978	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	490	-0-	-378	-0-	40	1	446	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	868	N	193	-0-	-675	-0-	17	1	174	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	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: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	144	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	122	-0-	-715	-0-	13	1	95	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	75	1	519	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	94	1	1051	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	907	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	34	1	537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	41	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	621	2	Y	1					1
							1	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65	1	707	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	659	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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 (-)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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	20	1	140	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3100	N	3235	-0-	135	135	265	1	2969	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3000	N	2866	-0-	-134	1	232	1	2631	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3100	N	3376	-0-	276	277	297	1	3077	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2924	X	2647	-0-	-277	-0-	159	1	2486	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	121	1	1443	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	191	1	2733	2	Y	-0-					-0-
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	144	1	1559	2	Y	1					1
							1	9									
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1827	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. GAS LIFT (I)(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-	43	1	307	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	710	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	597	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	Y	4					4
							4	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	690	N	364	-0-	-326	-0-	19	1	343	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
12	899	N	281	-0-	-618	-0-	13	1	268	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	144	1	1024	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	109	1	749	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	-0-					-0-
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	22	1	153	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	30	1	207	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	17	1	194	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	496	N	444	-0-	-52	-0-	55	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	33	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	66	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	704	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	412	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
03	930	N	357	-0-	-573	-0-	28	1	316	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	89	1	1011	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	930	N	574	-0-	-356	-0-	33	1	540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	415	-0-	-267	-0-	32	1	381	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	870	N	747	-0-	-123	-0-	49	1	692	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	775	N	462	-0-	-313	-0-	22	1	440	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	52	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	355	-0-	-275	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	314	-0-	-275	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	285	-0-	-25	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	28	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-

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

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	73	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	85	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	51	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	Y	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 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	558	N	486	-0-	-72	-0-	59	1	419	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	567	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	55	1	614	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	744	N	510	-0-	-234	-0-	45	1	463	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	660	N	417	-0-	-243	-0-	25	1	390	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	26	1	424	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	32	1	385	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 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	930	N	893	-0-	-37	-0-	111	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	115	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	897	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	62	1	707	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	960	N	507	-0-	-453	-0-	30	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	31	1	504	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	105	1	1264	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	Y	1					1
							1	9									
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	119	1	1296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	51	1	904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	983	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-		42	1	300	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-		62	1	428	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
03	434	N	301	-0-	-133	-0-		24	1	270	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
04	330	N	312	-0-	-18	-0-		25	1	287	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-		51	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-		25	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-		23	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-		42	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-		30	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-		24	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-		49	1	876	2	Y	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-		21	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

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	341	N	246	-0-	-95	-0-		30	1	212	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
02	308	N	276	-0-	-32	-0-		34	1	234	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
03	372	N	290	-0-	-82	-0-		24	1	266	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-		26	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-		30	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-		15	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-		15	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-		35	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-		15	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-		24	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	254	-0-	-166	-0-		13	1	241	2	Y	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-		19	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	121	1	854	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	699	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	71	1	791	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	40	1	448	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	76	1	789	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	29	1	451	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	463	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	37	1	438	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	407	2	Y	3					3
							3	9									
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	40	1	433	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	33	1	228	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	651	N	399	-0-	-252	-0-	33	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
09	540	N	289	-0-	-251	-0-	18	1	260	2	Y	10	3	1			11
							11	9									
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	26	1	286	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	13	1	228	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	40	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	39	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	221	-0-	-306	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	57	N	57	-0-	-0-		-0-		7	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4		-0-		3	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-		-0-		3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-		-0-		3	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-		-0-		4	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-		-0-		5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-		-0-		3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-		-0-		3	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67		-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-		-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-		-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7		-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

	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	600	N	600	-0-	-0-		-0-		73	1	520	2	Y	6	5	1			3
									7	9									
02	663	N	663	-0-	-0-		-0-		82	1	567	2	Y	13	8	1			8
									14	9									
03	962	N	962	-0-	-0-		-0-		77	1	867	2	Y	16	19	1			5
									18	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-		88	1	993	2	Y	13	14	1			4
									14	9									
05	774	N	774	-0-	-0-		-0-		67	1	693	2	Y	13	14	1			3
									14	9									
06	930	N	626	-0-	-304		-0-		37	1	585	2	Y	4	4	1			3
									4	9									
07	961	N	408	-0-	-553		-0-		23	1	382	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
08	775	N	660	-0-	-115		-0-		50	1	601	2	Y	8	7	1			4
									9	9									
09	630	N	202	-0-	-428		-0-		13	1	179	2	Y	9	4	1			9
									10	9									
10	246	N	246	-0-	-0-		-0-		21	1	223	2	Y	2	8	1			3
									2	9									
11	630	N	450	-0-	-180		-0-		24	1	422	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
*12	273	N	273	-0-	-0-		-0-		13	1	257	2	Y	3	4	1			1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	107	1	757	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	784	N	146	-0-	-638	-0-	19	1	127	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	930	N	121	-0-	-809	-0-	10	1	110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	80	-0-	-760	-0-	6	1	71	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	85	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	144	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	109	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	109	1	1219	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	61	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	679	-0-	-221	-0-	44	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	2	Y	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 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	434	N	270	-0-	-164	-0-	33	1	233	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	25	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	24	1	272	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	19	1	230	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	131	1	1358	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	7	6	1			6
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	372	N	177	-0-	-195	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	129	1	911	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	897	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	869	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	77	1	868	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1147	N	579	-0-	-568	-0-	50	1	520	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	930	N	262	-0-	-668	-0-	16	1	244	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	992	N	364	-0-	-628	-0-	21	1	341	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	1					1
							1	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		128	-0-	128	170	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	214	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	291	X	77	-0-	-214	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	154	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	48	-0-	-312	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 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	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 #: 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	79	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	108	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	42	1	481	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	600	N	291	-0-	-309	-0-	17	1	272	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	620	N	380	-0-	-240	-0-	29	1	351	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	4					4
							4	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	501	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	21	1	424	2	Y	9	7	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-		43	1	302	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
02	308	N	173	-0-	-135	-0-		19	1	132	2	Y	20	12	1			12
								22	9									
03	310	N	214	-0-	-96	-0-		15	1	170	2	Y	26	30	1			8
								29	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-		48	1	539	2	Y	14	18	1			4
								15	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		158	1	1632	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-		25	1	387	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
07	620	N	194	-0-	-426	-0-		11	1	176	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
08	1240	N	454	-0-	-786	-0-		35	1	417	2	Y	2	6	1			1
								2	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-		48	1	690	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-		39	1	421	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		57	1	1016	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	775	N	307	-0-	-468	-0-		14	1	291	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		221	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		219	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		128	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1180	-0-	-320	-0-		96	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-		114	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	630	-0-	-870	-0-		38	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	646	-0-	-563	-0-		37	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	532	-0-	-770	-0-		41	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-		33	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-		30	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		118	1	2111	2	Y	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		89	1	1815	2	Y	6	3	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 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	589	N	360	-0-	-229	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	71	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	59	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	43	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	25	1	513	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	274	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	131	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	88	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	135	1	1398	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	751	-0-	-689	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	54	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	927	-0-	-561	-0-	71	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	80	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	108	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					-0-
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	39	-0-	-269	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		263	-0-	263	263	17	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		410	-0-	410	673	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		90	-0-	90	763	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
*12	855	X	92	-0-	-763	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	88	1	620	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	51	1	570	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	65	1	738	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	58	1	599	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	630	N	240	-0-	-390	-0-	14	1	222	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	37	1	619	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	50	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	77	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	115	-0-	-545	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	127	-0-	-307	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	40	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	550	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	812	N	467	-0-	-345	-0-	58	1	401	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1191	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	47	1	730	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	992	N	565	-0-	-427	-0-	32	1	529	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	992	N	598	-0-	-394	-0-	45	1	544	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	780	N	608	-0-	-172	-0-	39	1	555	2	Y	13	4	1			13
							14	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	493	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	29	1	509	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	25	1	514	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	518	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1	925	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	57	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	431	-0-	-199	-0-	35	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	494	-0-	-219	-0-	38	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	25	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	187	-0-	-216	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	379	-0-	-55	-0-	47	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	126	-0-	-266	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-50	-0-	78	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	94	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	396	-0-	-294	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	442	-0-	-271	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	43	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	114	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	80	1	894	2	Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	85	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	749	2	Y	1					1
							1	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	845	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	33	1	673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	93	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	102	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	162	-0-	-427	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	254	-0-	-335	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	141	-0-	-309	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	Y	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-480	-0-	16	1	116	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	484	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	604	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		519	-0-	519	519	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		471	-0-	471	990	40	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
11	T. A.		548	-0-	548	1538	29	1	515	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*12	2143	X	605	-0-	-1538	-0-	28	1	575	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	36	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	34	1	382	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	134	1	1521	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	806	N	595	-0-	-211	-0-	34	1	560	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	35	1	418	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	374	-0-	-286	-0-	24	1	347	2	Y	3					3
							3	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-77	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	17	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	117	-0-	-193	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 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	279	N	220	-0-	-59	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	201	-0-	-129	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	65	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	71	-0-	-425	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	663	-0-	-81	-0-	82	1	579	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	84	1	578	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	52	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	685	-0-	-245	-0-	53	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	104	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	519	-0-	-349	-0-	46	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	331	-0-	-289	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		672	-0-	672	672	55	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		414	-0-	414	1086	34	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1086					Y	-0-					-0-
06	1086	X	-0-	-0-	-1086	-0-					Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	108	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	719	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	13	1	208	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	41	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 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	558	N	321	-0-	-237	-0-	39	1	278	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	52	1	359	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	26	1	287	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	300	N	42	-0-	-258	-0-	3	1	33	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	465	N	191	-0-	-274	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1037	2	Y	1					1
							1	9									
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	25	1	453	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	120	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	84	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	58	-0-	-159	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-					1
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					1
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	Y	-0-					1
04	300	N	152	-0-	-148	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	-0-					1
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					1
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					1
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					1
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					1
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,834 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	80	-0-	-447	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	62	N	1	-0-	-61	-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	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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

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

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 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	155	N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	159	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	154	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	120	1	1342	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	853	-0-	-407	-0-	69	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	903	-0-	-430	-0-	80	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	589	-0-	-821	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	741	-0-	-127	-0-	42	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	547	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	82	1	1458	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	35	1	718	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 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	4778	X	938	-0-	-3840	-0-	115	1	815	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	186	1	1284	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	859	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	60	1	676	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	1488	N	844	-0-	-644	-0-	73	1	757	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	930	N	470	-0-	-460	-0-	28	1	438	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	38	1	631	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	837	N	689	-0-	-148	-0-	53	1	636	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

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

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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

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	61	-0-	-1	-0-		8	1	53	2	N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-		6	1	44	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-		3	1	36	2	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-		4	1	43	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-		6	1	74	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-		6	1	84	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-		4	1	47	2	N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-		3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-		2	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

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	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	224	N	118	-0-	-106	-0-		15	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	251	N	251	-0-	-0-	-0-		19	1	232	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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-		30	1	213	2	N	6	6	1			3
								7	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-		25	1	174	2	N	7	6	1			4
								8	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-		18	1	200	2	N	6	8	1			2
								7	9									
04	240	N	154	-0-	-86	-0-		12	1	135	2	N	6	6	1			2
								7	9									
05	217	N	67	-0-	-150	-0-		5	1	55	2	N	6	7	1			1
								7	9									
06	210	N	82	-0-	-128	-0-		4	1	59	2	N	17	7	1			11
								19	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-		5	1	91	2	N	20	14	1			17
								22	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-		10	1	123	2	N	39	34	1			22
								43	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-		8	1	119	2	N	24	19	1			27
								26	9									
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-		8	1	82	2	N	15	26	1			16
								17	9									
11	180	N	66	-0-	-114	-0-		2	1	43	2	N	19	24	1			11
								21	9									
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-		9	1	192	2	N	27	24	1			14
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-

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	744	N	719	-0-	-25	-0-	88 9	1 9	622	2	N	8	12	1			5
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	732	2	N	6	7	1			4
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	872	2	N	10	11	1			3
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76 8	1 9	866	2	N	7	8	1			2
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	100 9	1 9	1039	2	N	8	8	1			2
06	930	N	724	-0-	-206	-0-	43 2	1 9	679	2	N	2	2	1			2
07	992	N	586	-0-	-406	-0-	33 2	1 9	551	2	N	2	2	1			2
08	1147	N	817	-0-	-330	-0-	63 1	1 9	753	2	N	1	2	1			1
09	720	N	351	-0-	-369	-0-	23 2	1 9	326	2	N	2	1	1			2
10	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	89 1	1 9	963	2	N	1	2	1			1
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	1704	2	N	6	4	1			3
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56 13	1 9	1138	2	N	12	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	26	1	183	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	427	2	N	5	4	1			3
							6	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	459	2	N	12	7	1			8
							13	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	22	1	245	2	N	16	19	1			5
							18	9									
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	34	1	389	2	N	13	14	1			4
							14	9									
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	27	1	279	2	N	13	14	1			3
							14	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	428	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-	3	1			-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

01	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	158	1	1119	2	N	14	15	1			8
							15	9									
02	1288	X	860	-0-	-428	-0-	107	1	741	2	N	11	12	1			7
							12	9									
03	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1467	2	N	10	14	1			3
							11	9									
04	1380	X	819	-0-	-561	-0-	66	1	753	2	N	-0-	3	1			-0-
05	1426	X	384	-0-	-1042	-0-	34	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	998	-0-	-562	-0-	60	1	938	2	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	139	1	1662	2	N	4	2	1			2
							4	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	2	N	6	2	1			6
							7	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	98	1	1062	2	N	4	6	1			4
							4	9									
11	1740	N	746	-0-	-994	-0-	39	1	700	2	N	6	7	1			3
							7	9									
12	1178	N	643	-0-	-535	-0-	30	1	602	2	N	10	8	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	425	2	N	-0-					-0-
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	43	1	300	2	N	-0-					-0-
03	651	N	294	-0-	-357	-0-	24	1	270	2	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
07	651	N	218	-0-	-433	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	27	1	328	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	40	1	438	2	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	424	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	40	1	276	2	N	14	10	1			9
							15	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	21	24	1			6
							23	9									
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	20	1	231	2	N	21	21	1			6
							23	9									
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	26	1	273	2	N	19	21	1			4
							21	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-	4	1			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	2	N	-0-					-0-
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	558	N	179	-0-	-379	-0-	22	1	153	2	N	4	5	1			2
							4	9									
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	60	1	413	2	N	8	5	1			5
							9	9									
03	558	N	424	-0-	-134	-0-	34	1	387	2	N	3	7	1			1
							3	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	37	1	379	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-					-0-
10	713	N	405	-0-	-308	-0-	34	1	371	2	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 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	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 (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
05	341	N	104	-0-	-237	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
09	420	N	99	-0-	-321	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	47	1	322	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	209	-0-	-411	-0-	17	1	192	2	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	62	-0-	-388	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
05	403	N	57	-0-	-346	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND MO	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	50	1	355	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	66	1	453	2	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	42	1	468	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	N	-0-					-0-
05	589	N	359	-0-	-230	-0-	32	1	327	2	N	-0-					-0-
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	260	1	1842	2	N	18	18	1			10
							20	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	265	1	1831	2	N	37	24	1			23
							41	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	200	1	2244	2	N	50	58	1			15
							55	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	173	1	1966	2	N	45	47	1			13
							50	9									
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	193	1	2002	2	N	45	49	1			9
							50	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	16	15	1			10
							18	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	122	1	2011	2	N	17	12	1			15
							19	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	143	1	1720	2	N	34	30	1			19
							37	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	138	1	1976	2	N	16	16	1			19
							18	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	166	1	1809	2	N	4	18	1			5
							4	9									
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	121	1	2164	2	N	9	9	1			5
							10	9									
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1967	2	N	12	11	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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. GAS LIFT(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	374	-0-	-91	-0-	46	1	326	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	N	7	4	1			4
							8	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	N	3	6	1			1
							3	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	40	1	409	2	N	-0-					-0-
06	510	N	292	-0-	-218	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
08	434	N	338	-0-	-96	-0-	26	1	310	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	558	N	216	-0-	-342	-0-	18	1	198	2	N	-0-	2	1			-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	434	N	202	-0-	-232	-0-	25	1	177	2	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	56	1	383	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-
06	450	N	352	-0-	-98	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
10	558	N	187	-0-	-371	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 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	682	N	571	-0-	-111	-0-	70	1	494	2	N	6	7	1			3
							7	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	81	1	559	2	N	8	6	1			5
							9	9									
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	57	1	642	2	N	11	13	1			3
							12	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	13	12	1			4
							14	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	13	14	1			3
							14	9									
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	23	1	353	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	589	N	365	-0-	-224	-0-	21	1	342	2	N	2	3	1			2
							2	9									
08	744	N	516	-0-	-228	-0-	40	1	476	2	N	-0-	2	1			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					-0-
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	46	1	496	2	N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 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	217	N	184	-0-	-33	-0-	22	1	153	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	7	7	1			4
							8	9									
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	142	2	N	8	10	1			2
							9	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	7	7	1			2
							8	9									
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	18	1	186	2	N	9	9	1			2
							10	9									
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	84	2	N	20	9	1			13
							22	9									
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	55	2	N	26	17	1			22
							29	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	48	43	1			27
							53	9									
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	30	23	1			34
							33	9									
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	11	1	115	2	N	18	32	1			20
							20	9									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	187	2	N	23	30	1			13
							25	9									
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	34	30	1			17
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 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	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	455	1	3216	2	N	21	19	1			12
							23	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	528	1	3644	2	N	48	30	1			30
							53	9									
03	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	310	1	3474	2	N	73	81	1			22
							80	9									
04	3750	X	3067	-0-	-683	-0-	244	1	2759	2	N	58	63	1			17
							64	9									
05	3875	X	2523	-0-	-1352	-0-	217	1	2242	2	N	58	63	1			12
							64	9									
06	3750	X	1548	-0-	-2202	-0-	92	1	1435	2	N	19	19	1			12
							21	9									
07	3875	X	2382	-0-	-1493	-0-	135	1	2221	2	N	24	16	1			20
							26	9									
08	3875	X	2033	-0-	-1842	-0-	153	1	1834	2	N	42	38	1			24
							46	9									
09	3060	X	2086	-0-	-974	-0-	134	1	1924	2	N	25	21	1			28
							28	9									
10	3875	X	2072	-0-	-1803	-0-	174	1	1889	2	N	8	26	1			10
							9	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	165	1	2954	2	N	16	17	1			9
							18	9									
*12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	N	27	22	1			14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					145
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					145
03	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					145
04	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	3			N	-0-					145
05	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	3			N	-0-					145
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					145
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					145
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					145
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					145
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					145
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					145
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
10	248	N	84	-0-	-164	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	45	1	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
06	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					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	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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-	3	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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: 330 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	1	-0-	-1	-0-	1	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 079284 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 6620 - 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	2	X	-0-	-0-	-2	-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	1	N	1	-0-	-0-	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					151
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	267	3	4	9	N	4					155
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	N	2					157
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					159
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					162
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	163	3	1	9	N	1					163
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	313	3	1	9	N	1					164
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	299	3	2	9	N	2					166
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	N	4					170
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2					172
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					173
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
11	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					14
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					14
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					14
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					14
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					14
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					14
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					14
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					14
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					14
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					14
11	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					14
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					30
02	168	N	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-					30
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					30
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					30
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					30
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					30
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					30
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					30
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30

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

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

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

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

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

CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					43
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					43
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					43
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					43
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 181 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					19
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					19
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					19
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					19
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					19
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					19
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					19
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					19
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					19
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					19
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 816 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-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					25
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					25
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					25
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					25
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					25
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					25
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					25
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					25
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	3			Y	-0-					25
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					25
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					25
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	926	-0-	-97	-0-	909	3	17	9	N	15					79
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	831	3	8	9	N	7					86
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	911	3	14	9	N	13	74	1			25
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					33
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	899	3	4	9	N	4					37
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	883	3	21	9	N	19					56
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1077	3	25	9	N	23					79
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	975	3	18	9	N	16					95
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3	60	1			38
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	3	8	9	N	7					45
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	857	3	1	9	N	1					46
12	1147	N	839	-0-	-308	-0-	837	3	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	3369	X	2747	-0-	-622	-0-	2119	3	628	9	Y	571	603	1			116
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	1631	3	496	9	Y	451	403	1			164
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1543	3	548	9	Y	498	604	1			58
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1358	3	449	9	Y	408	393	1			73
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1300	3	464	9	Y	422	404	1			91
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1163	3	278	9	Y	253	266	1			78
07	1519	X	1212	-0-	-307	-0-	1158	3	54	9	Y	49	98	1			29
08	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1071	3	103	9	Y	94	97	1			26
09	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	1071	3	129	9	Y	117	113	1			30
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1093	3	110	9	Y	100	98	1			32
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	992	3	109	9	Y	99	100	1			31
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	978	3	139	9	Y	126	126	1			31

TOTAL GAS PROD: 18,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 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	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1248	3	40	9	N	36	75	1			44
02	1428	N	1089	-0-	-339	-0-	1074	3	15	9	N	14					58
03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1157	3	32	9	N	29	52	1			35
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1135	3	46	9	N	42					77
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1133	3	37	9	N	34					111
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1080	3	37	9	N	34	102	1			43
07	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1085	3	36	9	N	33					76
08	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1012	3	34	9	N	31	67	1			40
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	967	3	20	9	N	18					58
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1003	3	44	9	N	40					98
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	965	3	30	9	N	27	67	1			58
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	970	3	36	9	N	33					91

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					44
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					44
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					44
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					44
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					44
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					44
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					44
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					44
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					44
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					44
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					44
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					43
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					43
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	716	3	94	9	Y	85	82	1			46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					46
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					46
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	214	3	74	9	Y	67	88	1			25
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	177	3	95	9	Y	86					111
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	127	3	46	9	Y	42	101	1			52
09	300	N	166	-0-	-134	-0-	124	3	42	9	Y	38	63	1			27
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	122	3	40	9	Y	36					63
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	113	3	32	9	Y	29	46	1			46
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	69	3	21	9	Y	19	37	1			28

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1223	3	87	9	Y	79	79	1			16
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1061	3	73	9	Y	66	58	1			24
03	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1073	3	75	9	Y	68	84	1			8
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1035	3	62	9	Y	56	54	1			10
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1019	3	59	9	Y	54	51	1			13
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1043	3	59	9	Y	54	51	1			16
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1075	3	75	9	Y	68	62	1			22
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	973	3	61	9	Y	55	61	1			16
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	967	3	72	9	Y	65	64	1			17
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	937	3	70	9	Y	64	61	1			20
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	949	3	75	9	Y	68	67	1			21
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	901	3	65	9	Y	59	64	1			16

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

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	992	N	680	-0-	-312		-0-	649	3	31	9	N	28					54
02	784	N	580	-0-	-204		-0-	555	3	25	9	N	23					77
03	713	N	606	-0-	-107		-0-	571	3	35	9	N	32	84	1			25
04	660	N	554	-0-	-106		-0-	533	3	21	9	N	19					44
05	651	N	553	-0-	-98		-0-	525	3	28	9	N	25					69
06	600	N	503	-0-	-97		-0-	482	3	21	9	N	19	76	1			12
07	558	N	453	-0-	-105		-0-	439	3	14	9	N	13					25
08	558	N	387	-0-	-171		-0-	379	3	8	9	N	7					32
09	510	N	350	-0-	-160		-0-	349	3	1	9	N	1					33
10	465	N	350	-0-	-115		-0-	329	3	21	9	N	19					52
11	360	N	332	-0-	-28		-0-	326	3	6	9	N	5					57
12	372	N	327	-0-	-45		-0-	324	3	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

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	2139	X	1817	-0-	-322		-0-	1747	3	70	9	Y	64	77	1			73
02	1932	X	1668	-0-	-264		-0-	1593	3	75	9	Y	68					141
03	2046	X	1876	-0-	-170		-0-	1792	3	84	9	Y	76	159	1			58
04	1950	X	1847	-0-	-103		-0-	1760	3	87	9	Y	79	53	1			84
05	1892	X	1892	-0-	-0-		-0-	1806	3	86	9	Y	78	93	1			69
06	1833	X	1833	-0-	-0-		-0-	1759	3	74	9	Y	67	103	1			33
07	1860	N	1832	-0-	-28		-0-	1758	3	74	9	Y	67					100
08	1860	N	1811	-0-	-49		-0-	1727	3	84	9	Y	76	139	1			37
09	1801	N	1801	-0-	-0-		-0-	1720	3	81	9	Y	74	72	1			39
10	1854	N	1854	-0-	-0-		-0-	1765	3	89	9	Y	81	86	1			34
11	1740	N	1738	-0-	-2		-0-	1665	3	73	9	Y	66					100
12	1860	N	1732	-0-	-128		-0-	1646	3	86	9	Y	78	135	1			43

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

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	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31		-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	3100	N	4119	-0-	1019		1019	3884	3	235	9	N	214	172	1			87
09	3000	N	2951	-0-	-49		970	2786	3	165	9	N	150	189	1			48
10	3100	N	3022	-0-	-78		892	2923	3	99	9	N	90	95	1			43
11	3403	X	2511	-0-	-892		-0-	2417	3	94	9	N	85	73	1			55
*12	2414	X	2414	-0-	-0-		-0-	2295	3	119	9	N	108	116	1			47

TOTAL GAS PROD: 15,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	702	3	24	9	N	22					107
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	570	3	9	9	N	8	102	1			13
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	590	3	21	9	N	19					32
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	3	23	9	N	21					53
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	758	3	43	9	N	39					92
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	734	3	25	9	N	23					115
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	716	3	25	9	N	23	113	1			25
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	639	3	6	9	N	5					30
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	693	3	9	9	N	8					38
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	N	5					43
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	690	3	43	9	N	39					82
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	691	3	14	9	N	13	57	1			38

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					42
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					42
06	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					42
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	709	3	42	9	N	38	53	1			45
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	629	3	41	9	N	37					82
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	698	3	24	9	N	22	41	1			63
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	523	3	15	9	N	14					77
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	546	3	14	9	N	13	72	1			18
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	518	3	13	9	N	12					30
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	505	3	9	9	N	8					38
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	462	3	8	9	N	7					45
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	414	3	62	9	N	56	64	1			37
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	468	3	57	9	N	52					89
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	386	3	46	9	N	42	91	1			40
12	496	N	377	-0-	-119	-0-	363	3	14	9	N	13					53

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4114	3	102	9	Y	93	97	1			19
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	3585	3	74	9	Y	67	62	1			24
03	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	3811	3	85	9	Y	77	92	1			9
04	4170	X	3683	-0-	-487	-0-	3615	3	68	9	Y	62	60	1			11
05	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3636	3	65	9	Y	59	56	1			14
06	4080	X	3307	-0-	-773	-0-	3246	3	61	9	Y	55	53	1			16
07	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3579	3	80	9	Y	73	69	1			20
08	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	3200	3	72	9	Y	65	67	1			18
09	3690	X	2143	-0-	-1547	-0-	2068	3	75	9	Y	68	68	1			18
10	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3593	3	78	9	Y	71	67	1			22
11	3540	X	3226	-0-	-314	-0-	3143	3	83	9	Y	75	74	1			23
12	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2893	3	80	9	Y	73	77	1			19

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9168	-0-	-287	-0-	9080	3	88	9	Y	80	81	1			16
02	8540	X	8168	-0-	-372	-0-	8095	3	73	9	Y	66	58	1			24
03	9455	X	8735	-0-	-720	-0-	8639	3	96	9	Y	87	101	1			10
04	9120	X	8533	-0-	-587	-0-	8459	3	74	9	Y	67	65	1			12
05	9176	X	8996	-0-	-180	-0-	8927	3	69	9	Y	63	60	1			15
06	8880	X	8762	-0-	-118	-0-	8695	3	67	9	Y	61	58	1			18
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	8910	3	110	9	Y	100	91	1			27
08	8618	X	8361	-0-	-257	-0-	8221	3	140	9	Y	127	121	1			33
09	8340	X	8167	-0-	-173	-0-	8006	3	161	9	Y	146	144	1			35
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8901	3	141	9	Y	128	123	1			40
11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8911	3	150	9	Y	136	135	1			41
*12	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8776	3	149	9	Y	135	141	1			35

TOTAL GAS PROD: 104,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

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	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1149	3	32	9	N	29	64	1			26
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1038	3	31	9	N	28					54
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1127	3	28	9	N	25	61	1			18
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1031	3	28	9	N	25					43
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1061	3	20	9	N	18					61
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1057	3	29	9	N	26	73	1			14
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1016	3	21	9	N	19					33
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1015	3	33	9	N	30					63
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1024	3	23	9	N	21	59	1			25
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1084	3	42	9	N	38					63
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	979	3	20	9	N	18	56	1			25
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1010	3	20	9	N	18					43

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

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	547	-0-	-11	-0-	513	3	34	9	N	31					89
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	476	3	22	9	N	20	82	1			27
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	472	3	22	9	N	20					47
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	417	3	21	9	N	19					66
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	392	3	17	9	N	15					81
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	426	3	34	9	N	31					112
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	474	3	14	9	N	13	102	1			23
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	3	32	9	N	29					52
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	3	22	9	N	20	52	1			20
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	N	13					33
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	468	3	26	9	N	24					57
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	470	3	13	9	N	12	49	1			20

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

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	461	-0-	-35	-0-	448	3	13	9	N	12					75
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	397	3	14	9	N	13	73	1			15
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	439	3	13	9	N	12					27
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	421	3	9	9	N	8					35
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	432	3	14	9	N	13					48
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	411	3	13	9	N	12					60
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	441	3	20	9	N	18					78
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	394	3	12	9	N	11	52	1			37
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					40
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	439	3	8	9	N	7					47
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	412	3	17	9	N	15					62
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	417	3	15	9	N	14	18	1			58

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2943	3	147	9	Y	134	137	1			27
02	2744	N	2707	-0-	-37	-0-	2583	3	124	9	Y	113	99	1			41
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3036	3	117	9	Y	106	134	1			13
04	3000	N	2979	-0-	-21	32	2880	3	99	9	Y	90	87	1			16
05	3100	N	3083	-0-	-17	15	2989	3	94	9	Y	85	81	1			20
06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	2664	3	86	9	Y	78	75	1			23
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2901	3	116	9	Y	105	96	1			32
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2796	3	135	9	Y	123	123	1			32
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2754	3	143	9	Y	130	128	1			34
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2889	3	142	9	Y	129	123	1			40
11	2820	X	2728	-0-	-92	-0-	2578	3	150	9	Y	136	135	1			41
12	2914	N	2147	-0-	-767	-0-	1998	3	149	9	Y	135	141	1			35

TOTAL GAS PROD: 34,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 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	775	N	742	-0-	-33	-0-	719	3	23	9	N	21					58
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	646	3	18	9	N	16					74
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	702	3	29	9	N	26	63	1			37
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	663	3	12	9	N	11					48
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	682	3	23	9	N	21					69
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	663	3	25	9	N	23					92
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	681	3	23	9	N	21	91	1			22
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	626	3	17	9	N	15					37
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	662	3	22	9	N	20	45	1			12
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	660	3	20	9	N	18					30
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	572	3	9	9	N	8					38
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	623	3	15	9	N	14					52

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	439	3	2	9	N	2					33
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	369	3	19	9	N	17					50
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	449	3	20	9	N	18					68
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	333	3	6	9	N	5	55	1			18
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	383	3	21	9	N	19					37
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	383	3	1	9	N	1					38
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8	9	N	7					45
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	394	3	2	9	N	2					47
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	407	3	25	9	N	23	53	1			17
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	378	3	25	9	N	23					40
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	292	3	13	9	N	12					52
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	-0-	-44	-0-	943	3	36	9	N	33	66	1			57
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	849	3	50	9	N	45					102
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	943	3	76	9	N	69	148	1			23
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	926	3	61	9	N	55					78
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	951	3	70	9	N	64					142
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	926	3	89	9	N	81	166	1			57
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	947	3	69	9	N	63					120
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	834	3	47	9	N	43	126	1			37
09	1020	N	860	-0-	-160	-0-	851	3	9	9	N	8					45
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	864	3	22	9	N	20					65
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	816	3	35	9	N	32					97
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	837	3	47	9	N	43	125	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					28
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					28
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					28
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					28
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					28
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					28
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	408	3	30	9	Y	27					67
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	318	3	24	9	Y	22					89
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	276	3	20	9	Y	18	85	1			22
04	240	N	11	-0-	-229	-0-	4	3	7	9	Y	6					28
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	177	3	25	9	Y	23					51
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1665	3	133	9	Y	121	110	1			62
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2007	3	77	9	Y	70	48	1			84
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	3	19	9	Y	17					101
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1627	3	45	9	Y	41	107	1			35
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					35
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					35
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	1054	N	568	-0-	-486	-0-	556	3	12	9	Y	11	12	1			2
02	980	N	748	-0-	-232	-0-	739	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1254	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	11	1			2
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	3	12	9	Y	11	10	1			3
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	1			3
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	Y	13	12	1			4
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	3	12	9	Y	11	12	1			3
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1004	3	13	9	Y	12	12	1			3
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	3	14	9	Y	13	12	1			4
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	3	15	9	Y	14	14	1			4
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	3	12	9	Y	11	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 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	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1129	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1007	3	21	9	Y	19	17	1			7
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	3	22	9	Y	20	25	1			2
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1135	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1000	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1133	3	12	9	Y	11	11	1			3
07	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1007	3	22	9	Y	20	18	1			5
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1152	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1079	3	20	9	Y	18	18	1			5
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1060	3	21	9	Y	19	18	1			6
11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1029	3	22	9	Y	20	20	1			6
12	1147	N	984	-0-	-163	-0-	964	3	20	9	Y	18	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					32
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	3			N	-0-					32
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					32
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					32
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					32
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					32
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					32
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1					33
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					33
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					33
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					39
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					39
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					39
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					39
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					39
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					39
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					39
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					39
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					39
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					39
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					39
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					39

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	837	N	811	-0-	-26	-0-	785	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	676	3	21	9	Y	19	17	1			7
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	868	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	843	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	695	3	15	9	Y	14	14	1			4
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	779	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	806	N	706	-0-	-100	-0-	686	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	624	3	20	9	Y	18	18	1			5
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	781	3	21	9	Y	19	18	1			6
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	640	3	20	9	Y	18	18	1			6
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	775	3	22	9	Y	20	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	837	N	779	-0-	-58	-0-	729	3	50	9	Y	45	46	1			9
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	674	3	39	9	Y	35	31	1			13
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	744	3	44	9	Y	40	48	1			5
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	717	3	36	9	Y	33	32	1			6
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	736	3	33	9	Y	30	29	1			7
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	665	3	33	9	Y	30	28	1			9
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	747	3	42	9	Y	38	36	1			11
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	690	3	39	9	Y	35	36	1			10
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	681	3	40	9	Y	36	36	1			10
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	721	3	42	9	Y	38	36	1			12
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	624	3	43	9	Y	39	39	1			12
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	698	3	43	9	Y	39	41	1			10

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	93	N	69	-0-	-24	-0-	35	3	34	9	Y	31	32	1			6
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	33	3	29	9	Y	26	23	1			9
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	42	3	31	9	Y	28	34	1			3
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	29	3	25	9	Y	23	22	1			4
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	29	3	22	9	Y	20	19	1			5
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	26	3	22	9	Y	20	19	1			6
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	26	3	28	9	Y	25	24	1			7
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	21	3	26	9	Y	24	24	1			7
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	24	3	26	9	Y	24	24	1			7
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	25	3	29	9	Y	26	25	1			8
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	19	3	30	9	Y	27	27	1			8
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	19	3	30	9	Y	27	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1643	N	1251	-0-	-392	-0-	1164	3	87	9	Y	79	80	1			16
02	1484	N	1029	-0-	-455	-0-	956	3	73	9	Y	66	58	1			24
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1181	3	75	9	Y	68	84	1			8
04	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	960	3	62	9	Y	56	54	1			10
05	1147	N	877	-0-	-270	-0-	818	3	59	9	Y	54	51	1			13
06	1230	N	688	-0-	-542	-0-	624	3	64	9	Y	58	54	1			17
07	1054	N	770	-0-	-284	-0-	684	3	86	9	Y	78	73	1			22
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	697	3	61	9	Y	55	61	1			16
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	699	3	72	9	Y	65	64	1			17
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	856	3	70	9	Y	64	61	1			20
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	663	3	75	9	Y	68	67	1			21
12	806	N	684	-0-	-122	-0-	618	3	66	9	Y	60	65	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

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	961	N	498	-0-	-463	-0-	447	3	51	9	Y	46	47	1			9
02	868	N	485	-0-	-383	-0-	451	3	34	9	Y	31	29	1			11
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	382	3	47	9	Y	43	49	1			5
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	274	3	36	9	Y	33	32	1			6
05	527	N	312	-0-	-215	-0-	279	3	33	9	Y	30	29	1			7
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	314	3	33	9	Y	30	28	1			9
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	377	3	39	9	Y	35	34	1			10
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	493	3	40	9	Y	36	36	1			10
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	458	3	28	9	Y	25	28	1			7
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	329	3	44	9	Y	40	36	1			11
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	413	3	45	9	Y	41	40	1			12
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	386	3	28	9	Y	25	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					17
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2208	3	53	9	N	48					65
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1733	3	44	9	N	40	72	1			33
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1490	3	26	9	N	24					57
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1271	3	33	9	N	30					87
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	3	23	9	N	21	71	1			37
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1217	3	44	9	N	40					77
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	3	19	9	N	17					94
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	3	23	9	N	21	88	1			27
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1060	3	33	9	N	30					57
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	954	3	26	9	N	24	59	1			22
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	951	3	31	9	N	28					50

TOTAL GAS PROD: 15,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					37
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	997	3	1	9	N	1					38
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1046	3	12	9	N	11					49
04	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1008	3	9	9	N	8					57
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1037	3	14	9	N	13					70
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	958	3	14	9	N	13	73	1			10
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1005	3	11	9	N	10					20
08	1054	N	933	-0-	-121	-0-	920	3	13	9	N	12					32
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	919	3	6	9	N	5					37
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	3	14	9	N	13					50
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	3	9	9	N	8					58
12	961	N	842	-0-	-119	-0-	829	3	13	9	N	12	68	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1406	3	75	9	Y	68	69	1			14
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1329	3	64	9	Y	58	51	1			21
03	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1423	3	65	9	Y	59	73	1			7
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1369	3	55	9	Y	50	48	1			9
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1405	3	51	9	Y	46	44	1			11
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1390	3	48	9	Y	44	42	1			13
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1399	3	69	9	Y	63	59	1			17
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1270	3	75	9	Y	68	65	1			20
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1310	3	86	9	Y	78	77	1			21
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1266	3	85	9	Y	77	74	1			24
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1306	3	90	9	Y	82	81	1			25
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	Y	15	29	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	642	3	69	9	N	63	82	1			40
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	594	3	59	9	N	54					94
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	612	3	53	9	N	48	112	1			30
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	643	3	63	9	N	57					87
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	633	3	55	9	N	50	82	1			55
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	642	3	70	9	N	64	99	1			20
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	639	3	46	9	N	42					62
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	557	3	46	9	N	42	87	1			17
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	400	3	23	9	N	21					38
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	684	3	90	9	N	82	78	1			42
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	613	3	57	9	N	52					94
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	606	3	47	9	N	43	77	1			60

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	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-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

01	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1735	3	72	9	N	65	82	1			61
02	1876	X	1576	-0-	-300	-0-	1515	3	61	9	N	55					116
03	1922	X	1643	-0-	-279	-0-	1586	3	57	9	N	52	130	1			38
04	1830	X	1606	-0-	-224	-0-	1543	3	63	9	N	57	73	1			22
05	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	1617	3	68	9	N	62					84
06	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	1591	3	63	9	N	57	94	1			47
07	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	1656	3	68	9	N	62					109
08	1674	X	1636	-0-	-38	-0-	1573	3	63	9	N	57	94	1			72
09	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	1423	3	43	9	N	39	76	1			35
10	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	1558	3	72	9	N	65					100
11	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	1475	3	62	9	N	56	98	1			58
12	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	1466	3	52	9	N	47	48	1			57

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					45
03	713	X	11	-0-	-702	-0-	11	3			N	-0-					45
04	690	X	105	-0-	-585	-0-	105	3			N	-0-					45
05	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					45
06	420	X	36	-0-	-384	-0-	36	3			N	-0-					45
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	739	3	134	9	N	122					167
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	487	3	202	9	N	184	171	1			180
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	669	3	88	9	N	80	235	1			25
10	868	X	809	-0-	-59	-0-	627	3	182	9	N	165					190
11	840	X	769	-0-	-71	-0-	664	3	105	9	N	95	277	1			8
12	868	X	13	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					65
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					65
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	121	3	8	9	N	7					72
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	90	3	8	9	N	7	72	1			7
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					7
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					7
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					7
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					7
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					7
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					7
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	112	3	14	9	N	13					20
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2500	3	91	9	Y	83	105	1			52
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2283	3	85	9	Y	77	45	1			84
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2444	3	84	9	Y	76	102	1			58
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2312	3	86	9	Y	78	86	1			50
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2357	3	80	9	Y	73	82	1			41
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2238	3	75	9	Y	68					109
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2306	3	72	9	Y	65	90	1			84
08	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2118	3	66	9	Y	60	132	1			12
09	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	2118	3	76	9	Y	69	68	1			13
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2234	3	83	9	Y	75					88
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2095	3	59	9	Y	54	83	1			59
12	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2013	3	63	9	Y	57	84	1			32

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 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	372	N	317	-0-	-55	-0-	311	3	6	9	N	5					75
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	267	3	2	9	N	2					77
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-	46	1			31
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1					32
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					32
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	206	3	2	9	N	2					34
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2					36
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					41
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					41
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	179	3	2	9	N	2					43
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					43
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	429	3	33	9	N	30					65
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	401	3	18	9	N	16					81
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	368	3	4	9	N	4	57	1			28
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	319	3	1	9	N	1					29
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	331	3	23	9	N	21					50
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	292	3	12	9	N	11					61
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	300	3	11	9	N	10					71
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	235	3	17	9	N	15					86
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-	71	1			15
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	N	2					17
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	281	3	35	9	N	32					49
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	249	3	29	9	N	26					75

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					37
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	92	3			Y	-0-					37
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					37
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					37
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					37
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					37
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					37
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					37
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	142	3	50	9	Y	45	65	1			17
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	3	12	9	Y	11					28
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	Y	8					36
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	344	3	12	9	Y	11					47

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					33
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					33
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					33
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3					36
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					36
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					36
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					36
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					36
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					36
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					36
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					36
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					19
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					19
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					19
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					19
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					19
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					19
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					19
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					19
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					19
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					19
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					19
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,914 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	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	3236	3	69	9	Y	63	65	1			13
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	3019	3	61	9	Y	55	48	1			20
03	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	3251	3	63	9	Y	57	70	1			7
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3079	3	51	9	Y	46	45	1			8
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3079	3	50	9	Y	45	42	1			11
06	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3129	3	51	9	Y	46	27	1			30
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3			Y	-0-	30	1			-0-
08	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	775	N	769	-0-	-6	-0-	723	3	46	9	N	42					85
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	710	3	46	9	N	42					127
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	759	3	36	9	N	33	122	1			38
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	707	3	35	9	N	32					70
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	739	3	37	9	N	34	64	1			40
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	718	3	36	9	N	33					73
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	722	3	23	9	N	21					94
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	654	3	42	9	N	38	115	1			17
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	612	3	20	9	N	18					35
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	641	3	25	9	N	23					58
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	617	3	23	9	N	21	66	1			13
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	587	3	21	9	N	19					32

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	372	N	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					30
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	3			N	-0-					30
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	3			N	-0-					30
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	3	13	9	N	12					42
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6					48
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					48
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					48
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					48
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	292	3	11	9	N	10					58
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	362	3	70	9	N	64	102	1			20
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	333	3	20	9	N	18					38
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 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	45	N	15	-0-	-30	-0-	15	3			N	-0-					53
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					53
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					53
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					53
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					53
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					53
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					53
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					53
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					53
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					53
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					53
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	390	3	22	9	Y	20	148	1			16
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	Y	15					31
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	404	3	20	9	Y	18					49
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	390	3	23	9	Y	21					70
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	402	3	28	9	Y	25	89	1			6
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	389	3	29	9	Y	26					32
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	404	3	28	9	Y	25					57
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	375	3	19	9	Y	17					74
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	351	3	23	9	Y	21					95
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	402	3	15	9	Y	14	91	1			18
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	350	3	22	9	Y	20					38
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	Y	19	17	1			7
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1020	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1048	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	982	3	15	9	Y	14	14	1			4
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1023	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	946	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	892	3	20	9	Y	18	18	1			5
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1127	3	21	9	Y	19	18	1			6
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	907	3	22	9	Y	20	20	1			6
12	930	N	754	-0-	-176	-0-	740	3	14	9	Y	13	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	527	N	475	-0-	-52	-0-	449	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	519	3	20	9	Y	18	16	1			7
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	491	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	506	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	511	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	494	3	15	9	Y	14	14	1			4
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	503	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	458	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	441	3	22	9	Y	20	20	1			5
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	467	3	21	9	Y	19	18	1			6
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1			6
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	452	3	22	9	Y	20	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	558	N	503	-0-	-55	-0-	477	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	496	3	21	9	Y	19	17	1			7
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	531	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	505	3	19	9	Y	17	16	1			3
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	519	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	509	3	15	9	Y	14	14	1			4
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	507	3	21	9	Y	19	18	1			5
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	454	3	20	9	Y	18	18	1			5
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	461	3	17	9	Y	15	16	1			4
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	475	3	21	9	Y	19	17	1			6
11	450	N	205	-0-	-245	-0-	190	3	15	9	Y	14	15	1			5
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	516	3	23	9	Y	21	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					28
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					28
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					28
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					28
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					28
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					28
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					28
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					28
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					28
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					28

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

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	583	3	66	9	N	60	85	1			48
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	516	3	56	9	N	51					99
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	581	3	72	9	N	65	127	1			37
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	569	3	58	9	N	53	62	1			28
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	555	3	61	9	N	55					83
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	520	3	39	9	N	35	100	1			18
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	564	3	57	9	N	52					70
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	492	3	44	9	N	40	87	1			23
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	486	3	37	9	N	34					57
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	565	3	70	9	N	64	58	1			63
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	506	3	56	9	N	51	76	1			38
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	477	3	41	9	N	37	43	1			32

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

01	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	4075	3	90	9	N	82	151	1			86
02	4956	X	3669	-0-	-1287	-0-	3569	3	100	9	N	91	140	1			37
03	5487	X	3387	-0-	-2100	-0-	3161	3	226	9	N	205	193	1			49
04	5310	X	3341	-0-	-1969	-0-	3254	3	87	9	N	79	75	1			53
05	5115	X	3227	-0-	-1888	-0-	3148	3	79	9	N	72					125
06	4020	X	3012	-0-	-1008	-0-	2937	3	75	9	N	68					193
07	4061	X	2991	-0-	-1070	-0-	2935	3	56	9	N	51	151	1			93
08	3441	X	2437	-0-	-1004	-0-	2391	3	46	9	N	42					135
09	3330	X	2247	-0-	-1083	-0-	2227	3	20	9	N	18	83	1			70
10	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	2581	3	61	9	N	55	81	1			44
11	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2150	3	50	9	N	45					89
12	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2202	3	68	9	N	62	62	1			89

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					37
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					37
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					37
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					37
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					37
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					37
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					37
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					37
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					37
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	3	6	9	N	5					42
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	240	3	19	9	N	17					65
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	204	3	26	9	N	24					89
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	233	3	17	9	N	15	84	1			20
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	221	3	23	9	N	21					41
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	197	3	19	9	N	17					58
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	200	3	19	9	N	17					75
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	197	3	30	9	N	27					102
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	N	7					109
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	196	3	6	9	N	5	97	1			17
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	N	10					27
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	N	15					42
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	230	3	22	9	N	20					62

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	930	N	802	-0-	-128	-0-	784	3	18	9	N	16					57
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	794	3	15	9	N	14					71
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	816	3	12	9	N	11	52	1			30
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	3	13	9	N	12					42
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	807	3	17	9	N	15					57
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	778	3	22	9	N	20					77
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	806	3	17	9	N	15					92
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	740	3	6	9	N	5					97
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	810	3	21	9	N	19	93	1			23
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	779	3	22	9	N	20					43
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	739	3	26	9	N	24					67
12	868	N	441	-0-	-427	-0-	429	3	12	9	N	11	50	1			28

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					43
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					43
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					43
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					43
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					43
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					43
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					43
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					43
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					43
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					43
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					43
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					21
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			N	-0-					21
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					21
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					21
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					21
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					21
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					21
08	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					21
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					21
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	576	3	40	9	N	36					57
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11	9	N	10					67
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	518	3	18	9	N	16	55	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	347	3	14	9	Y	13	12	1			1
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	319	3	11	9	Y	10	9	1			2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	825	3	24	9	Y	22	19	1			5
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	607	3	22	9	Y	20	19	1			6
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	584	3	28	9	Y	25	24	1			7
08	837	N	587	-0-	-250	-0-	559	3	28	9	Y	25	25	1			7
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	527	3	23	9	Y	21	22	1			6
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	547	3	30	9	Y	27	25	1			8
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	526	3	30	9	Y	27	27	1			8
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	466	3	30	9	Y	27	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1474	3	43	9	N	39	113	1			12
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	1347	3	40	9	N	36					48
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1472	3	40	9	N	36	64	1			20
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1422	3	32	9	N	29					49
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1463	3	40	9	N	36					85
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1414	3	46	9	N	42	104	1			23
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1463	3	31	9	N	28					51
08	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1344	3	33	9	N	30	69	1			12
09	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1420	3	20	9	N	18					30
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1450	3	53	9	N	48					78
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1380	3	36	9	N	33					111
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1364	3	21	9	N	19	113	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	4206	3	120	9	Y	109	201	1			28
02	4088	X	3908	-0-	-180	-0-	3794	3	114	9	Y	104					132
03	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	4186	3	121	9	Y	110	172	1			70
04	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4011	3	113	9	Y	103	120	1			53
05	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4098	3	116	9	Y	105	98	1			60
06	4200	X	3757	-0-	-443	-0-	3663	3	94	9	Y	85	60	1			85
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4143	3	112	9	Y	102	72	1			115
08	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3773	3	106	9	Y	96	119	1			92
09	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3728	3	99	9	Y	90	149	1			33
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3865	3	112	9	Y	102	65	1			70
11	4050	X	3577	-0-	-473	-0-	3480	3	97	9	Y	88	78	1			80
12	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	3806	3	118	9	Y	107	125	1			62

TOTAL GAS PROD: 48,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	770	3	77	9	Y	70	71	1			14
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	763	3	64	9	Y	58	51	1			21
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	613	3	54	9	Y	49	64	1			6
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	827	3	56	9	Y	51	48	1			9
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	818	3	51	9	Y	46	44	1			11
06	660	N	526	-0-	-134	-0-	500	3	26	9	Y	24	27	1			8
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	902	3	48	9	Y	44	40	1			12
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	801	3	62	9	Y	56	54	1			14
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	813	3	61	9	Y	55	54	1			15
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	824	3	62	9	Y	56	54	1			17
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	771	3	66	9	Y	60	59	1			18
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	776	3	65	9	Y	59	62	1			15

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1804	3	190	9	Y	173	269	1			43
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1345	3	140	9	Y	127	132	1			38
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1189	3	114	9	Y	104	105	1			37
*04	300	N	88	-0-	-212	-0-	84	3	4	9	Y	4					41
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					42
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	1	5	18
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

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	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4327	3	102	9	Y	93	94	1			19
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3866	3	85	9	Y	77	68	1			28
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4385	3	87	9	Y	79	98	1			9
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4242	3	74	9	Y	67	64	1			12
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4268	3	68	9	Y	62	59	1			15
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4035	3	64	9	Y	58	56	1			17
07	4464	X	3908	-0-	-556	-0-	3824	3	84	9	Y	76	72	1			21
08	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4063	3	79	9	Y	72	73	1			20
09	4320	X	3982	-0-	-338	-0-	3896	3	86	9	Y	78	77	1			21
10	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4064	3	85	9	Y	77	74	1			24
11	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	3546	3	91	9	Y	83	82	1			25
12	4154	X	3826	-0-	-328	-0-	3738	3	88	9	Y	80	84	1			21

TOTAL GAS PROD: 49,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 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	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					109
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	270	3			N	-0-					109
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					109
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					109
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					109
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					109
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					109
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					109
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					109
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					109
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					109
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	430	-0-	-4	-0-	402	3	28	9	N	25					78
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	349	3	24	9	N	22	43	1			57
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	372	3	14	9	N	13	45	1			25
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	314	3	21	9	N	19					44
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	361	3	29	9	N	26					70
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	377	3	29	9	N	26	71	1			25
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	324	3	14	9	N	13					38
08	403	N	220	-0-	-183	-0-	209	3	11	9	N	10					48
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	422	3	28	9	N	25	61	1			12
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	267	3	1	9	N	1					13
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	3	28	9	N	25					38
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	254	3	11	9	N	10					48

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	1789	3	58	9	N	53	101	1			25
02	1680	X	1562	-0-	-118	-0-	1526	3	36	9	N	33					58
03	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1599	3	29	9	N	26	48	1			36
04	1800	X	1536	-0-	-264	-0-	1501	3	35	9	N	32					68
05	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	1487	3	19	9	N	17	61	1			24
06	1800	X	1465	-0-	-335	-0-	1431	3	34	9	N	31					55
07	1736	X	1518	-0-	-218	-0-	1485	3	33	9	N	30					85
08	1643	X	1404	-0-	-239	-0-	1376	3	28	9	N	25	93	1			17
09	1530	X	1421	-0-	-109	-0-	1387	3	34	9	N	31					48
10	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1502	3	41	9	N	37					85
11	1470	X	1396	-0-	-74	-0-	1351	3	45	9	N	41	78	1			48
12	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	1409	3	34	9	N	31	32	1			47

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3101	3	70	9	Y	64	65	1			13
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3248	3	58	9	Y	53	47	1			19
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3222	3	59	9	Y	54	67	1			6
04	3120	X	2491	-0-	-629	-0-	2440	3	51	9	Y	46	44	1			8
05	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2727	3	46	9	Y	42	40	1			10
06	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	2376	3	45	9	Y	41	39	1			12
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2748	3	32	9	Y	29	32	1			9
08	2480	X	1710	-0-	-770	-0-	1709	3	1	9	Y	1	8	1			2
09	2400	X	1726	-0-	-674	-0-	1726	3			Y	-0-	1	5			1
10	2480	X	1772	-0-	-708	-0-	1772	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2400	X	857	-0-	-1543	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	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	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2 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	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	3			Y	-0-					8
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					8
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					8
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					8
05	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	3			Y	-0-					8
06	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			Y	-0-					8
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					8
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	3			Y	-0-					8
09	2250	N	475	-0-	-1775	-0-	475	3			Y	-0-					8
10	2325	N	779	-0-	-1546	-0-	779	3			Y	-0-					8
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2212	3	39	9	Y	35					43
*12	3100	N	3240	-0-	140	140	3237	3	3	9	Y	3					46

TOTAL GAS PROD: 25,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					17
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	22	9	N	20					37
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	119	3	110	9	N	100	95	1			42
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	230	3	63	9	N	57	71	1			28
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35					63
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	218	3	15	9	N	14					77
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	198	3	28	9	N	25					102
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	228	3	25	9	N	23					125
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	111	3	22	9	N	20	92	1			53
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	86	3	26	9	N	24					77
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	92	3	18	9	N	16	56	1			37
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	3	12	9	N	11					48

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	775	N	744	-0-	-31	-0-	701	3	43	9	N	39					99
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	610	3	13	9	N	12	63	1			48
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	677	3	54	9	N	49	55	1			42
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	623	3	34	9	N	31					73
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	614	3	35	9	N	32	68	1			37
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	597	3	25	9	N	23					60
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	590	3	43	9	N	39	54	1			45
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	598	3	24	9	N	22					67
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	592	3	41	9	N	37	81	1			23
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	632	3	67	9	N	61					84
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	592	3	21	9	N	19	65	1			38
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	619	3	39	9	N	35					73

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	341	N	301	-0-	-40	-0-	293	3	8	9	N	7					35
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	265	3	8	9	N	7					42
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					42
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	272	3	1	9	N	1					43
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					46
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	289	3	1	9	N	1					47
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					47
08	310	N	141	-0-	-169	-0-	140	3	1	9	N	1					48
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	130	3	6	9	N	5					53
10	279	N	137	-0-	-142	-0-	131	3	6	9	N	5					58
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	3	11	9	N	10					68
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	N	3	61	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					25
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					25
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					25
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					25
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					25
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					25
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					25
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					25
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					25
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 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	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1427	3	61	9	Y	55	56	1			11
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	1245	3	52	9	Y	47	41	1			17
03	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1298	3	53	9	Y	48	59	1			6
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1307	3	43	9	Y	39	38	1			7
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1294	3	41	9	Y	37	35	1			9
06	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1167	3	39	9	Y	35	34	1			10
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1312	3	51	9	Y	46	43	1			13
08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1202	3	46	9	Y	42	43	1			12
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1427	3	35	9	Y	32	35	1			9
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1447	3	52	9	Y	47	42	1			14
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1349	3	52	9	Y	47	47	1			14
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1264	3	52	9	Y	47	49	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 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	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2451	3	146	9	Y	133	135	1			27
02	2632	X	2295	-0-	-337	-0-	2174	3	121	9	Y	110	97	1			40
03	2821	X	1954	-0-	-867	-0-	1830	3	124	9	Y	113	140	1			13
04	2730	X	1946	-0-	-784	-0-	1841	3	105	9	Y	95	91	1			17
05	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	1669	3	95	9	Y	86	82	1			21
06	2520	X	1197	-0-	-1323	-0-	1112	3	85	9	Y	77	75	1			23
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1794	3	114	9	Y	104	97	1			30
08	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1397	3	109	9	Y	99	102	1			27
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1304	3	120	9	Y	109	107	1			29
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2042	3	117	9	Y	106	102	1			33
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2492	3	125	9	Y	114	113	1			34
*12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2284	3	119	9	Y	108	114	1			28

TOTAL GAS PROD: 23,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					65
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			Y	-0-					65
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	155	3	2	9	Y	2	48	1			19
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					19
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					19
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					19
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					19
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					19
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					19
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					19
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					19
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	697	3	55	9	N	50	65	1			23
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9					32
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	648	3	34	9	N	31	46	1			17
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	595	3	34	9	N	31					48
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	612	3	26	9	N	24					72
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	599	3	29	9	N	26	75	1			23
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	627	3	26	9	N	24					47
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	626	3	51	9	N	46	85	1			8
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	640	3	37	9	N	34					42
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	671	3	40	9	N	36					78
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	635	3	42	9	N	38					116
12	713	N	578	-0-	-135	-0-	563	3	15	9	N	14	110	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 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	403	N	342	-0-	-61	-0-	316	3	26	9	Y	24					61
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	263	3	23	9	Y	21					82
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	303	3	22	9	Y	20	74	1			28
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	276	3	4	9	Y	4					32
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	253	3	1	9	Y	1					33
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	302	3	48	9	Y	44					77
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	238	3	33	9	Y	30					107
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	Y	25	93	1			39
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	229	3	30	9	Y	27					66
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	246	3	21	9	Y	19					85
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	238	3	17	9	Y	15	83	1			17
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	194	3	21	9	Y	19					36

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-44	-0-	1531	3	37	9	N	34	62	1			20
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	3	24	9	N	22					42
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	3	41	9	N	37	59	1			20
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1482	3	44	9	N	40					60
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1498	3	73	9	N	66	106	1			20
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1427	3	44	9	N	40					60
07	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1446	3	57	9	N	52					112
08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1294	3	39	9	N	35					147
09	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	1366	3	36	9	N	33	130	1			50
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1406	3	44	9	N	40					90
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1336	3	31	9	N	28	81	1			37
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1369	3	34	9	N	31					68

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-10	-0-	990	3	23	9	N	21					61
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	902	3	29	9	N	26					87
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	954	3	31	9	N	28	98	1			17
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	812	3	13	9	N	12					29
05	1023	N	849	-0-	-174	-0-	827	3	22	9	N	20					49
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	778	3	18	9	N	16					65
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24	9	N	22					87
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	771	3	17	9	N	15					102
09	810	N	775	-0-	-35	-0-	760	3	15	9	N	14	96	1			20
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	803	3	22	9	N	20					40
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	3	19	9	N	17					57
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	815	3	29	9	N	26	56	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					40
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	309	3	17	9	N	15					55
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	823	3	138	9	N	125	140	1			40
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	570	3	87	9	N	79	82	1			37
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	3	29	9	N	26					63
06	930	N	399	-0-	-531	-0-	357	3	42	9	N	38	54	1			47
07	682	N	452	-0-	-230	-0-	416	3	36	9	N	33					80
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	422	3	72	9	N	65	85	1			60
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	351	3	26	9	N	24	62	1			22
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	435	3	64	9	N	58					80
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	383	3	66	9	N	60	118	1			22
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	282	3	39	9	N	35					57

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

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	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1466	-0-	-363	-0-	1382	3	84	9	Y	76	78	1			15
02	1876	N	1837	-0-	-39	-0-	1763	3	74	9	Y	67	58	1			24
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2038	3	75	9	Y	68	84	1			8
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1702	3	62	9	Y	56	54	1			10
05	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	1445	3	59	9	Y	54	51	1			13
06	2040	N	682	-0-	-1358	-0-	629	3	53	9	Y	48	47	1			14
07	1240	N	435	-0-	-805	-0-	376	3	59	9	Y	54	50	1			18
08	1240	N	367	-0-	-873	-0-	302	3	65	9	Y	59	61	1			16
09	690	N	199	-0-	-491	-0-	164	3	35	9	Y	32	38	1			10
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	218	3	75	9	Y	68	60	1			18
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	156	3	52	9	Y	47	50	1			15
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	158	3	74	9	Y	67	66	1			16

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3			Y	-0-					13
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	3			Y	-0-					13
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					13
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					13
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					13
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					13
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					13
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			Y	-0-					13
09	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			Y	-0-					13
10	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			Y	-0-					13
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					13
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,323 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	341	N	226	-0-	-115	-0-	146	3	80	9	Y	73					106
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	229	3	113	9	Y	103	105	1			104
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	253	3	103	9	Y	94	120	1			78
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	214	3	77	9	Y	70	85	1			63
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	159	3	108	9	Y	98	108	1			53
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	210	3	87	9	Y	79	79	1			53
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	208	3	89	9	Y	81					134
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					134
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	115	3	92	9	Y	84	135	1			83
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	148	3	105	9	Y	95	112	1			66
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	160	3	94	9	Y	85					151
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	127	3	55	9	Y	50	138	1			63

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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	992	N	439	-0-	-553	-0-	373	3	66	9	Y	60	68	1			12
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	322	3			Y	-0-	12	1			-0-
03	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

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	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					32
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					32
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	36	3	17	9	N	15					47
04	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					47
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					47
06	60	X	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					47
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					47
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					47
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					47
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					47
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

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	793	-0-	-13	-0-	768	3	25	9	Y	23					38
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	678	3	12	9	Y	11					49
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	722	3	13	9	Y	12	44	1			17
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	740	3	13	9	Y	12					29
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	742	3	20	9	Y	18	29	1			18
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	703	3	19	9	Y	17					35
07	775	N	768	-0-	-7	-0-	751	3	17	9	Y	15					50
08	775	N	708	-0-	-67	-0-	688	3	20	9	Y	18					68
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	666	3	19	9	Y	17	55	1			30
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	716	3	13	9	Y	12					42
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	663	3	14	9	Y	13					55
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	659	3	4	9	Y	4	47	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

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	1147	N	634	-0-	-513	-0-	634	3			N	-0-					33
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	673	3	2	9	N	2					35
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1041	3	30	9	N	27					62
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	781	3	22	9	N	20					82
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17	43	1			56
06	1050	N	650	-0-	-400	-0-	643	3	7	9	N	6					62
07	837	N	635	-0-	-202	-0-	617	3	18	9	N	16					78
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	723	3	15	9	N	14					92
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	569	3	21	9	N	19	79	1			32
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	849	3	34	9	N	31					63
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	903	3	56	9	N	51	54	1			60
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	916	3	20	9	N	18					78

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 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	527	N	491	-0-	-36	-0-	452	3	39	9	N	35					67
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	387	3	29	9	N	26					93
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	428	3	31	9	N	28	103	1			18
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	387	3	28	9	N	25					43
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	359	3	18	9	N	16					59
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	278	3	9	9	N	8					67
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	236	3	14	9	N	13					80
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	350	3	40	9	N	36	98	1			18
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	398	3	30	9	N	27					45
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	419	3	41	9	N	37					82
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	397	3	32	9	N	29	76	1			35
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	363	3	17	9	N	15					50

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	971	3	37	9	N	34					82
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	882	3	35	9	N	32					114
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	948	3	29	9	N	26	115	1			25
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	909	3	36	9	N	33					58
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	916	3	29	9	N	26					84
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	891	3	36	9	N	33	95	1			22
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	899	3	29	9	N	26					48
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	813	3	22	9	N	20					68
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	833	3	24	9	N	22	68	1			22
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	879	3	36	9	N	33					55
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	852	3	46	9	N	42	64	1			33
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	869	3	37	9	N	34					67

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					15
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					15
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					15
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					15
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					15
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					15
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					15
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					15
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					15
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					15
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					15
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 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	434	N	420	-0-	-14	-0-	389	3	31	9	N	28					82
02	392	N	248	-0-	-144	-0-	242	3	6	9	N	5	59	1			28
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	277	3	17	9	N	15					43
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	257	3	17	9	N	15					58
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	262	3	10	9	N	9					67
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	249	3	11	9	N	10					77
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	254	3	9	9	N	8					85
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	227	3	26	9	N	24					109
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	249	3	15	9	N	14	111	1			12
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					20
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	239	3	28	9	N	25					45
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	230	3	14	9	N	13	33	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 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	558	N	549	-0-	-9	-0-	537	3	12	9	N	11					89
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					90
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	3	14	9	N	13					103
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	508	3	9	9	N	8	74	1			37
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					37
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1					38
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	497	3	22	9	N	20					58
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	461	3	40	9	N	36	59	1			35
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					35
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	488	3	30	9	N	27					62
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	457	3	12	9	N	11					73
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	448	3	26	9	N	24	54	1			43

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	322	3	50	9	N	45					125
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	311	3	46	9	N	42	116	1			51
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	327	3	50	9	N	45	51	1			45
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	313	3	34	9	N	31					76
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	324	3	35	9	N	32	63	1			45
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	330	3	36	9	N	33					78
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	312	3	37	9	N	34					112
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	273	3	24	9	N	22	59	1			75
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	307	3	33	9	N	30	73	1			32
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	297	3	36	9	N	33					65
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	284	3	22	9	N	20	65	1			20
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	320	3	33	9	N	30					50

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 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	713	N	610	-0-	-103	-0-	591	3	19	9	N	17					54
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	542	3	22	9	N	20					74
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	589	3	22	9	N	20	68	1			26
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	574	3	21	9	N	19					45
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	573	3	23	9	N	21					66
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	536	3	21	9	N	19					85
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	548	3	19	9	N	17	69	1			33
08	589	N	503	-0-	-86	-0-	488	3	15	9	N	14					47
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	492	3	22	9	N	20					67
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	549	3	19	9	N	17					84
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	502	3	11	9	N	10	67	1			27
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	3	20	9	N	18					45

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1220	3	65	9	Y	59	62	1			12
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1195	3	64	9	Y	58	49	1			21
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1285	3	65	9	Y	59	73	1			7
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1255	3	55	9	Y	50	48	1			9
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1246	3	51	9	Y	46	44	1			11
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1178	3	48	9	Y	44	42	1			13
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1210	3	62	9	Y	56	53	1			16
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1123	3	57	9	Y	52	54	1			14
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1117	3	61	9	Y	55	54	1			15
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1123	3	62	9	Y	56	54	1			17
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1089	3	66	9	Y	60	59	1			18
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1077	3	65	9	Y	59	62	1			15

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1055	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	963	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1058	3	8	9	Y	7	6	1			2
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1027	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1058	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	975	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	971	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1022	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	Y	8	8	1			2
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	970	3	9	9	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 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	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1355	3	57	9	N	52					72
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1216	3	65	9	N	59					131
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1345	3	59	9	N	54	157	1			28
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1238	3	51	9	N	46					74
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1268	3	55	9	N	50	110	1			14
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1222	3	59	9	N	54					68
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1241	3	35	9	N	32	77	1			23
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1231	3	73	9	N	66					89
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1212	3	47	9	N	43	99	1			33
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1201	3	57	9	N	52					85
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1232	3	69	9	N	63	75	1			73
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1233	3	52	9	N	47	67	1			53

TOTAL GAS PROD: 15,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	283	3	22	9	N	20					68
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	260	3	29	9	N	26					94
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	280	3	18	9	N	16	77	1			33
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	232	3	4	9	N	4					37
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	287	3	30	9	N	27					64
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	268	3	28	9	N	25					89
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	280	3	28	9	N	25					114
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	250	3	13	9	N	12	56	1			70
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	232	3	20	9	N	18	61	1			27
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	272	3	18	9	N	16					43
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	246	3	22	9	N	20					63
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	232	3	11	9	N	10	50	1			23

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	806	N	766	-0-	-40	-0-	760	3	6	9	N	5					35
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	662	3	6	9	N	5					40
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	646	3	9	9	N	8					48
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	691	3	22	9	N	20					68
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	699	3	26	9	N	24					92
06	630	N	386	-0-	-244	-0-	373	3	13	9	N	12	86	1			18
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	714	3	19	9	N	17					35
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	651	3	25	9	N	23					58
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	661	3	21	9	N	19	69	1			8
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	713	3	26	9	N	24					32
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	673	3	20	9	N	18					50
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	674	3	36	9	N	33	68	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	955	3	47	9	N	43					132
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	903	3	42	9	N	38	92	1			78
03	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	967	3	42	9	N	38	65	1			51
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	929	3	46	9	N	42					93
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	949	3	36	9	N	33	71	1			55
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	915	3	43	9	N	39					94
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	952	3	46	9	N	42					136
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	873	3	46	9	N	42	107	1			71
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	858	3	36	9	N	33	71	1			33
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	888	3	45	9	N	41					74
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	840	3	40	9	N	36	68	1			42
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	845	3	40	9	N	36					78

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

UNIVERSITY '42 C' 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	587	3	215	9	Y	195	169	1			150
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	373	3	114	9	Y	104	102	1			152
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	280	3	72	9	Y	65	141	1			76
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	172	3	59	9	Y	54	102	1			28
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	161	3	64	9	Y	58					86
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	175	3	77	9	Y	70	125	1			31
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	215	3	74	9	Y	67					98
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	126	3	66	9	Y	60					158
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	173	3	43	9	Y	39	163	1			34
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	134	3	66	9	Y	60					94
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	147	3	65	9	Y	59	75	1			78
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	112	3	1	9	Y	1					79

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

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	217	X	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					30
02	196	X	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					30
03	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					30
04	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					30
05	186	X	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					30
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					30
07	186	X	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					30
08	186	X	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					30
09	150	X	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					30
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					30
11	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					30
12	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					32
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			Y	-0-					32
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	195	3	3	9	Y	3	35	1			-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

*01	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					2
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
*10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	5			1
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	5			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					63
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					63
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					63
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					63
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					63
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					63
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					63
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					63
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					63
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					63
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					63
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 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	0	W	118	-0-	118	2157	118	3			N	-0-					15
02	0	W	93	-0-	93	2250	93	3			N	-0-					15
03	0	W	104	-0-	104	2354	104	3			N	-0-					15
04	0	W	63	-0-	63	2417	63	3			N	-0-					15
05	0	W	63	-0-	63	2480	63	3			N	-0-					15
06	0	W	62	-0-	62	2542	62	3			N	-0-					15
07	0	W	70	-0-	70	2612	70	3			N	-0-					15
08	0	W	114	-0-	114	2726	114	3			N	-0-					15
09	0	W	707	-0-	707	3433	626	3	81	9	N	74					89
10	0	W	201	-0-	201	3634	201	3			N	-0-					89
11	0	W	302	-0-	302	3936	252	3	50	9	N	45	72	1			62
12	0	W	379	-0-	379	4315	311	3	68	9	N	62	101	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BAKER "B" WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

01	11253	X	10279	-0-	-974	-0-	9898	3	381	9	N	346	256	1			137
02	10164	X	9500	-0-	-664	-0-	9141	3	359	9	N	326	388	1			75
03	11160	X	11015	-0-	-145	-0-	10523	3	492	9	N	447	437	1			85
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10083	3	419	9	N	381	364	1			102
05	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10538	3	393	9	N	357	401	1			58
06	10650	X	10390	-0-	-260	-0-	10017	3	373	9	N	339	315	1			82
07	11005	X	10153	-0-	-852	-0-	9927	3	226	9	N	205	203	1			84
08	11005	X	4377	-0-	-6628	-0-	4090	3	287	9	N	261	268	1			77
09	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13410	3	209	9	N	190	165	1			102
10	10943	X	10599	-0-	-344	-0-	10358	3	241	9	N	219	223	1			98
11	10380	X	9607	-0-	-773	-0-	9365	3	242	9	N	220	184	1			134
12	11253	X	9925	-0-	-1328	-0-	9671	3	254	9	N	231	275	1			90

TOTAL GAS PROD: 120,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,522

UNIVERSITY 42 WELL #: 1444HC RRCID -> 280564 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17265 05/10/2017

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

01	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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: 779 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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	186	3	14	9	Y	13					13
*12	3100	N	3175	-0-	75	75	2538	3	637	9	Y	579	514	1			78

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2182	3	288	9	N	262	223	1			63
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1897	3	198	9	N	180	128	1	1	8	114
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	1970	3	187	9	N	170	271	1			13
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1826	3	157	9	N	143	104	1			52
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1879	3	63	9	N	57	87	1			22
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1820	3	128	9	N	116	69	1			69
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1924	3	116	9	N	105	131	1			43
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1688	3	94	9	N	85	84	1			44
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1644	3	92	9	N	84	90	1			38
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1532	3	86	9	N	78	88	1			28
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1121	3	37	9	N	34					62
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1495	3	150	9	N	136	155	1			43

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					131
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					131
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	1			95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	N	3					98
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	560	3	306	9	N	278	257	1			119
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1614	3	315	9	N	286	289	1			116
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	945	3	220	9	N	200	187	1			129

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7355	3	429	9	N	390	301	1			177
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	6821	3	374	9	N	340	361	1			156
03	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8339	3	618	9	N	562	601	1			117
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7605	3	536	9	N	487	454	1			150
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	7908	3	471	9	N	428	439	1			139
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7540	3	417	9	N	379	407	1			111
07	7471	X	7219	-0-	-252	-0-	6800	3	419	9	N	381	323	1			169
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	7811	3	414	9	N	376	437	1			108
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7444	3	399	9	N	363	368	1			103
10	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8133	3	407	9	N	370	380	1			93
11	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	7827	3	398	9	N	362	322	1			133
*12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	7680	3	385	9	N	350	369	1			114

TOTAL GAS PROD: 96,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,788

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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	285	3	112	9	N	102	23	1			79
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	297	3	134	9	N	122					201
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	277	3	89	9	N	81	210	1			72
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	279	3	69	9	N	63	71	1			64
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	255	3	76	9	N	69	77	1			56
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	176	3	66	9	N	60	60	1			56
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	232	3	67	9	N	61					117
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	172	3	57	9	N	52					169
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	226	3	47	9	N	43	118	1			94
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	186	3	57	9	N	52	62	1			84
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	155	3	50	9	N	45					129
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	147	3	36	9	N	33	73	1			89

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

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	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	112	X	31	-0-	-81	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	N	1					1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					1
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	1	5			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	N	4					4
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					4
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					4
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					4
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					4
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	3	10	9	N	9					13
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					13
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					13
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	X	40	-0-	-84	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	112	X	27	-0-	-85	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 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	310	X	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	280	X	201	-0-	-79	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 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	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	280	X	54	-0-	-226	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	310	X	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	X	265	-0-	-15	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	0	W	258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					-0-
05	0	W	268	-0-	268	526	268	3			N	-0-					-0-
06	0	W	253	-0-	253	779	253	3			N	-0-					-0-
07	0	W	248	-0-	248	1027	248	3			N	-0-					-0-
08	0	W	240	-0-	240	1267	240	3			N	-0-					-0-
09	0	W	204	-0-	204	1471	204	3			N	-0-					-0-
10	0	W	278	-0-	278	1749	278	3			N	-0-					-0-
11	0	W	235	-0-	235	1984	235	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	249	-0-	249	2233	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	112	X	79	-0-	-33	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	103	3	97	9	N	88	63	1			25
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	146	3	182	9	N	165	132	1			58
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	313	3	205	9	N	186	171	1			73
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	220	3	107	9	N	97	78	1			92
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	225	3	86	9	N	78	123	1			47
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	445	3	300	9	N	273	174	1			146
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	236	3	106	9	N	96	195	1			47

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 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	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	162	X	151	-0-	-11	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	375	3	63	9	N	57					57
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	239	3	90	9	N	82					139
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	228	3	84	9	N	76					215
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	176	3	58	9	N	53	171	1			97
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	200	3	72	9	N	65	137	1			25
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	112	3	42	9	N	38					63
*12	186	N	132	-0-	-54	-0-	107	3	25	9	N	23					86

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 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	651	X	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	588	X	403	-0-	-185	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	X	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	252	X	147	-0-	-105	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B" WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9751	3	615	9	N	559	437	1			254
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	8610	3	547	9	N	497	523	1			228
03	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10365	3	694	9	N	631	719	1			140
04	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10230	3	611	9	N	555	522	1			173
05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	10609	3	523	9	N	475	492	1			156
06	10230	X	9913	-0-	-317	-0-	9448	3	465	9	N	423	455	1			124
07	10571	X	10346	-0-	-225	-0-	9910	3	436	9	N	396	342	1			178
08	10571	X	10332	-0-	-239	-0-	9977	3	355	9	N	323	406	1			95
09	10230	X	9597	-0-	-633	-0-	9115	3	482	9	N	438	417	1			116
10	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10225	3	463	9	N	421	431	1			106
11	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	9783	3	449	9	N	408	364	1			150
12	10354	X	10068	-0-	-286	-0-	9525	3	543	9	N	494	522	1			122

TOTAL GAS PROD: 123,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,620

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	270	X	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B" WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

01	0	Z	12234	-0-	12234	109823	11006	3	1228	9	N	1116	1057	1			139
02	0	Z	11274	-0-	11274	121097	10193	3	1081	9	N	983	1053	1			69
03	0	Z	12609	-0-	12609	133706	11675	3	934	9	N	849	879	1			39
04	0	Z	12067	-0-	12067	145773	11247	3	820	9	N	745	750	1			34
05	0	Z	568	-0-	568	146341	375	3	193	9	N	175	194	1			15
06	0	Z	7849	-0-	7849	154190	7165	3	684	9	N	622	573	1			64
07	0	Z	8713	-0-	8713	162903	8217	3	496	9	N	451	471	1			44
08	0	Z	9290	-0-	9290	172193	8555	3	735	9	N	668	646	1			66
09	0	Z	8780	-0-	8780	180973	8067	3	713	9	N	648	615	1			99
10	0	Z	10156	-0-	10156	191129	9393	3	763	9	N	694	709	1			84
11	0	Z	9865	-0-	9865	200994	9181	3	684	9	N	622	618	1			88
12	0	Z	9977	-0-	9977	210971	9275	3	702	9	N	638	662	1			64

TOTAL GAS PROD: 113,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,211

BAKER "B" WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

01	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	7468	3	399	9	N	363	288	1			164
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7050	3	389	9	N	354	356	1			162
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8161	3	309	9	N	281	371	1			72
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7767	3	331	9	N	301	280	1			93
05	8091	X	8086	-0-	-5	-0-	7700	3	386	9	N	351	334	1			110
06	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7469	3	338	9	N	307	328	1			89
07	8091	X	7542	-0-	-549	-0-	7214	3	328	9	N	298	254	1			133
08	8091	X	3311	-0-	-4780	-0-	3044	3	267	9	N	243	304	1			72
09	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9698	3	303	9	N	275	271	1			76
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	7938	3	372	9	N	338	332	1			82
11	7800	X	7741	-0-	-59	-0-	7394	3	347	9	N	315	281	1			116
12	8091	X	7866	-0-	-225	-0-	7560	3	306	9	N	278	294	1			100

TOTAL GAS PROD: 92,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6242	-0-	6242	59338	5813	3	429	9	N	390	298	1			177
02	0	W	6936	-0-	6936	66274	6576	3	360	9	N	327	354	1			150
03	0	W	8927	-0-	8927	75201	8387	3	540	9	N	491	537	1			104
04	0	W	8622	-0-	8622	83823	8151	3	471	9	N	428	400	1			132
05	0	W	8655	-0-	8655	92478	8262	3	393	9	N	357	372	1			117
06	0	W	8065	-0-	8065	100543	7714	3	351	9	N	319	343	1			93
07	0	W	7965	-0-	7965	108508	7646	3	319	9	N	290	252	1			131
08	0	W	7886	-0-	7886	116394	7556	3	330	9	N	300	344	1			87
09	0	W	7094	-0-	7094	123488	6707	3	387	9	N	352	343	1			96
10	0	W	7977	-0-	7977	131465	7597	3	380	9	N	345	354	1			87
11	0	W	7626	-0-	7626	139091	7255	3	371	9	N	337	300	1			124
12	0	W	7244	-0-	7244	146335	6899	3	345	9	N	314	332	1			106

TOTAL GAS PROD: 93,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,250

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9064	-0-	9064	73802	8242	3	822	9	N	747	557	1			262
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 6334																	
02	0	W	8189	-0-	8189	88325	7442	3	747	9	N	679	665	1			276
03	0	W	9341	-0-	9341	97666	8567	3	774	9	N	704	892	1			88
04	0	W	8756	-0-	8756	106422	8078	3	678	9	N	616	566	1			138
05	0	W	9210	-0-	9210	115632	8619	3	591	9	N	537	577	1			98
06	0	W	8713	-0-	8713	124345	8118	3	595	9	N	541	514	1			125
07	0	W	8926	-0-	8926	133271	8401	3	525	9	N	477	480	1			122
08	141642	X	8371	-0-	-133271	-0-	7868	3	503	9	N	457	493	1			86
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	7664	3	505	9	N	459	384	1			161
10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	7987	3	473	9	N	430	362	1			229
11	7950	X	7852	-0-	-98	-0-	7356	3	496	9	N	451	574	1			106
12	8215	X	7678	-0-	-537	-0-	7290	3	388	9	N	353	309	1			150

TOTAL GAS PROD: 102,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,451

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7168	-0-	-24	-0-	6739	3	429	9	N	390	290	1			137
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6221	3	386	9	N	351	345	1			143
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7285	3	422	9	N	384	480	1			47
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4515	3	365	9	N	332	305	1			74
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6257	3	425	9	N	386	393	1			67
06	6960	X	6537	-0-	-423	-0-	6133	3	404	9	N	367	349	1			85
07	7192	X	6863	-0-	-329	-0-	6507	3	356	9	N	324	326	1			83
08	7192	X	6777	-0-	-415	-0-	6389	3	388	9	N	353	369	1			67
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6162	3	406	9	N	369	307	1			129
10	6851	X	6765	-0-	-86	-0-	6376	3	389	9	N	354	296	1			187
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6389	3	405	9	N	368	468	1			87
12	6851	X	6715	-0-	-136	-0-	6247	3	468	9	N	425	372	1			140

TOTAL GAS PROD: 80,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,403

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	14B2 EXT		6612	-0-	6612	53814	6127	3	485	9	N	441	303	1			433
02	14B2 EXT		6854	-0-	6854	60668	6140	3	714	9	N	649	603	1			479
03	14B2 EXT		7524	-0-	7524	68192	7317	3	207	9	N	188	353	1			314
04	14B2 EXT		7366	-0-	7366	75558	6915	3	451	9	N	410	353	1			371
05	14B2 EXT		7526	-0-	7526	83084	6937	3	589	9	N	535	572	1			334
06	90198	X	7114	-0-	-83084	-0-	6667	3	447	9	N	406	363	1			377
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6659	3	421	9	N	383	285	1			475
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	6948	3	470	9	N	427	725	1			177
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6229	3	427	9	N	388	373	1			192
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	6747	3	462	9	N	420	332	1			280
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6208	3	429	9	N	390	366	1			304
*12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6489	3	573	9	N	521	695	1			130

TOTAL GAS PROD: 85,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,158

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	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	12880	3	350	9	N	318	256	1			144
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11923	3	345	9	N	314	314	1			144
03	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13347	3	362	9	N	329	396	1			77
04	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12647	3	322	9	N	293	278	1			92
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12181	3	385	9	N	350	335	1			107
06	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10667	3	327	9	N	297	318	1			86
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9372	3	333	9	N	303	256	1			133
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	10725	3	378	9	N	344	381	1			96
09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	9737	3	338	9	N	307	315	1			88
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10675	3	349	9	N	317	325	1			80
11	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10062	3	339	9	N	308	275	1			113
12	10199	X	10118	-0-	-81	-0-	9760	3	358	9	N	325	344	1			94

TOTAL GAS PROD: 138,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

BAKER B WELL #: RRCID -> 282159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6489 - 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	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-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAKER "B" WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-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-

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 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	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 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	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	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 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	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	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERISTY 19 WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2488	2	19	9	N	17					159
02	2352	X	2116	-0-	-236	-0-	2099	2	17	9	N	15					174
03	2573	X	1625	-0-	-948	-0-	1617	2	8	9	N	7					181
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2022	2	15	9	N	14					195
05	2511	X	2419	-0-	-92	-0-	2408	2	11	9	N	10	178	1			27
06	2430	X	2066	-0-	-364	-0-	2056	2	10	9	N	9					36
07	2356	X	2191	-0-	-165	-0-	2180	2	11	9	N	10					46
08	2418	X	1780	-0-	-638	-0-	1773	2	7	9	N	6					52
09	2340	X	1902	-0-	-438	-0-	1891	2	11	9	N	10					62
10	2418	X	1922	-0-	-496	-0-	1912	2	10	9	N	9					71
11	2130	X	1746	-0-	-384	-0-	1734	2	12	9	N	11					82
12	2201	X	1922	-0-	-279	-0-	1907	2	15	9	N	14					96

TOTAL GAS PROD: 24,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 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	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	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
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1186	-0-	-116	-0-	1186	2			N	-0-					2
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	1043	2	4	9	N	4	4	8			2
03	2139	X	1114	-0-	-1025	-0-	1114	2			N	-0-					2
04	4530	X	1076	-0-	-3454	-0-	1076	2			N	-0-					2
05	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1035	2	7	9	N	6	6	8			2
06	1140	X	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					2
07	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					2
08	1116	X	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					2
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					2
10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					2
11	1050	X	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					2
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					76
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					76
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					76
04	2310	X	2155	-0-	-155	-0-	2155	2			N	-0-					76
05	2387	X	2074	-0-	-313	-0-	2074	2			N	-0-					76
06	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					76
07	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					76
08	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					76
09	2160	X	1749	-0-	-411	-0-	1749	2			N	-0-					76
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2667	2	243	9	N	221					297
11	2250	X	2168	-0-	-82	-0-	2168	2			N	-0-					297
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 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	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					118
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					118
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					120
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					122
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					122
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1					123
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					124
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	530	3	4	9	N	4					128
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	484	3	7	9	N	6					134
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	503	3	13	9	N	12					146
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	483	3	7	9	N	6					152
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	383	3	3	9	N	3					155

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
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	341	N	294	-0-	-47	-0-	291	3	3	9	N	3					85
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					91
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	3	2	9	N	2					93
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	3	6	9	N	5					98
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	N	1					99
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					102
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	322	3	6	9	N	5					107
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	N	7					114
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	271	3	12	9	N	11					125
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	86	1			39
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	265	3	1	9	N	1					40
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	124	N	75	-0-	-49	-0-	74	3	1	9	N	1					65
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	36	3	1	9	N	1					66
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1					67
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					67
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					67
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					67
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					67
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					67
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					67
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					67
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					23
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	193	2	3	9	Y	3					26
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					26
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	Y	2					28
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1					29
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					29
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					29
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					29
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					29
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					29
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					29
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. //CONT.// 945522
CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					7
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	71	2	1	9	Y	1					8
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					8
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1	9	Y	1					9
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					9
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					9
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					9
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					9
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					9
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					27
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					27
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	5	1	148	3	N	-0-					27
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					27
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					27
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	5	1	51	3	N	-0-					27
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	5	1	39	3	N	-0-					27
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	N	-0-					27
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	1					28
							1	9									
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	2					30
							2	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	155	1	880	3	N	-0-					50
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	140	1	754	3	N	1	1	8			50
							1	9									
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	155	1	807	3	N	-0-					50
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	150	1	769	3	N	13					63
							14	9									
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	145	1	730	3	N	-0-					63
06	930	N	643	-0-	-287	-0-	135	1	508	3	N	-0-					63
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	70	1	561	3	N	-0-					63
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	155	1	766	3	N	-0-					63
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	150	1	499	3	N	10					73
							11	9									
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	155	1	433	3	N	-0-					73
11	900	N	507	-0-	-393	-0-	150	1	357	3	N	-0-					73
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	155	1	438	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	744	N	625	-0-	-119	-0-	120	1	480	3	N	23	175	1			55
							25	9									
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	140	1	575	3	N	-0-					55
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	155	1	601	3	N	-0-					55
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	150	1	575	3	N	23					78
							25	9									
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	145	1	576	3	N	-0-					78
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	150	1	571	3	N	-0-					78
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	155	1	589	3	N	-0-					78
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	575	3	N	28					106
							31	9									
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	150	1	561	3	N	-0-					106
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	155	1	569	3	N	16					122
							18	9									
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	125	1	467	3	N	-0-					122
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					31
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	3	N	-0-					31
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	25	1	43	9	N	39					70
07	3100	N	3470	-0-	370	370	155	1	3184	3	N	119	1	8			188
							131	9									
08	2937	N	2567	-0-	-370	-0-	155	1	2381	3	N	28					216
							31	9									
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1880	3	N	21	1	8			236
							23	9									
10	2325		1792	-0-	-533	-0-	155	1	1617	3	N	18					254
							20	9									
11	2250		1343	-0-	-907	-0-	150	1	1190	3	N	3					257
							3	9									
12	2325		1472	-0-	-853	-0-	155	1	1295	3	N	20					277
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183521 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 42506 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 118846 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	459	-0-	-316	-0-	427	2	32	9	N	29					142
02	616	N	175	-0-	-441	-0-	171	2	4	9	N	4	129	1			17
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	147	2	4	9	N	4					21
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5					26
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13					39
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13					52
07	558	N	414	-0-	-144	-0-	402	2	12	9	N	11					63
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	361	2	18	9	N	16					79
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10					89
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	305	2	10	9	N	9					98
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	243	2	18	9	N	16					114
12	403	N	206	-0-	-197	-0-	187	2	19	9	N	17					131

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

UNIVERSITY 29-12 WELL #: 1 RRCID -> 156158 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	481	2	10	9	N	9					49
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	298	2	3	9	N	3	46	1			6
03	527	N	211	-0-	-316	-0-	209	2	2	9	N	2					8
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	359	2	2	9	N	2					10
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	N	4					14
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	580	2	4	9	N	4					18
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4					22
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	398	2	6	9	N	5					27
09	570	N	375	-0-	-195	-0-	372	2	3	9	N	3					30
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	314	2	3	9	N	3					33
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	368	2	6	9	N	5					38
12	403	N	134	-0-	-269	-0-	127	2	7	9	N	6	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					35
02	3080	#	2575	-0-	-505	-0-	2575	2			Y	-0-					35
03	3348	#	2966	-0-	-382	-0-	2966	2			Y	-0-					35
04	3240	#	2937	-0-	-303	-0-	2937	2			Y	-0-					35
05	3317	#	2339	-0-	-978	-0-	2339	2			Y	-0-					35
06	7221		7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-					35
*07	7110		7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			Y	-0-	35	6			-0-
*08	3038	#	1114	-0-	-1924	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*09	3652		3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
*10	3441		3177	-0-	-264	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
*11	3330		2912	-0-	-418	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
*12	3441		3063	-0-	-378	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,376 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					6
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					6
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					6
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		30	-0-	30	63	30	2			Y	-0-					6
09	80	N	17	-0-	-63	-0-	17	2			Y	-0-					6
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					6
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					6
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 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	155	N	124	-0-	-31	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	130	-0-	-25	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B -0-	270	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	B -0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	214	-0-	-65	B -0-	214	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B -0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	64	-0-	-56	B -0-	64	2			N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	B -0-	123	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	B -0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	B -0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-218	B -0-	588	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	B -0-	572	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	619	-0-	-63	B -0-	619	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	B -0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	B -0-					N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	B -0-	540	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1018	-0-	-284	B -0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	B -0-	1220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	302	-0-	-238	B -0-	302	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	582	-0-	-441	B -0-	582	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	B -0-	1087	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	B -0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	320	-0-	-114 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	164	-0-	-136 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	558	N	317	-0-	-241 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	651	N	105	-0-	-546 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			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: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	45	-0-	-135 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	300	N	51	-0-	-249 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 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	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	248	N	34	-0-	-214 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	55	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1369 - 1376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-161 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	416	-0-	-173 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	660	N	446	-0-	-214 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	589	N	439	-0-	-150 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	8	-0-	-48 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD "70" WELL #: 1 RRCID -> 080862 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	420	N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-105 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	168	N	7	-0-	-161 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082527 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	15					N	-0-					-0-

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

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "33" WELL #: 1 RRCID -> 094591 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	1					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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-140 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

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	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-		-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	11	-0-		-82	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-		-19	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-		-23	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-		-68	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

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	19	-0-		-43	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-		-17	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-		-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-		-61	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	30	N	18	-0-		-12	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-		-68	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

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	248	N	75	-0-		-173	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	280	N	54	-0-		-226	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	-0-	-0-		-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-		-40	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-		-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-		-12	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					182
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					182
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					182
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					182
05	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					182
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					182
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					182
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	383	3	2	9	N	2					184
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	379	3	3	9	N	3					187
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					187
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					187
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 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	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					14
02	1652	N	885	-0-	-767	-0-	885	3			N	-0-					14
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					14
04	1740	N	1007	-0-	-733	-0-	976	3	31	9	N	28					42
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					42
06	1740	N	811	-0-	-929	-0-	772	3	39	9	N	35					77
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1133	3	36	9	N	33					110
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1335	3	62	9	N	56					166
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1190	3	25	9	N	23					189
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	3	2	9	N	2					191
11	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	3			N	-0-					191
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 14,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					50
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					50
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					50
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					50
05	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-					50
06	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3			N	-0-					50
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					50
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					50
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					50
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					50
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					50
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	931	3	31	9	N	28					92
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	976	3	113	9	N	103					195
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	3	8	9	N	7	177	1			25
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	835	3	23	9	N	21					46
05	1209	N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-					46
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	993	3	8	9	N	7					53
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	988	3	23	9	N	21					74
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	829	3	2	9	N	2					76
09	990	N	718	-0-	-272	-0-	708	3	10	9	N	9					85
10	1023	N	778	-0-	-245	-0-	770	3	8	9	N	7					92
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					92
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1014	3			N	-0-					19
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	3			N	-0-					19
03	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	3			N	-0-					19
04	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			N	-0-					19
05	1209	N	847	-0-	-362	-0-	847	3			N	-0-					19
06	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	3			N	-0-					19
07	806	N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-					19
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					19
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					19
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	912	3	23	9	N	21					40
11	690	N	86	-0-	-604	-0-	86	3			N	-0-					40
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	3	4	9	N	4					44

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2807	3	39	9	N	35					188
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					188
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					188
04	2370	N	2000	-0-	-370	-0-	2000	3			N	-0-					188
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					188
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					188
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					188
08	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	3			N	-0-					188
09	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2300	3			N	-0-					188
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					188
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					188
*12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 30,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					191
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					191
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					191
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					191
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					191
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					191
07	1550	X	1318	-0-	-232	-0-	1318	3			N	-0-					191
08	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	1427	3			N	-0-					191
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					191
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					191
11	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-					191
*12	3100	N	3366	-0-	266	802	3366	3			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 30,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					79
02	868	N	62	-0-	-806	-0-	62	3			N	-0-					79
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					79
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	3			N	-0-					79
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					79
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					79
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					79
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					79
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					79
10	1023	N	448	-0-	-575	-0-	448	3			N	-0-					79
11	840	N	272	-0-	-568	-0-	272	3			N	-0-					79
12	899	N	516	-0-	-383	-0-	516	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					32
02	812	N	552	-0-	-260	-0-	534	3	18	9	N	16					48
03	1147	N	612	-0-	-535	-0-	558	3	54	9	N	49					97
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	487	3	13	9	N	12					109
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					109
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	481	3	12	9	N	11					120
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	449	3	13	9	N	12					132
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	499	3	13	9	N	12					144
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	645	3	15	9	N	14					158
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7					165
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	N	4					169
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	N	6					175

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	2	Y	3					25
							3	9									
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	56	1	913	2	Y	4					29
							4	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	11					40
							12	9									
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	51	1	1088	2	Y	8	37	1			11
							9	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	9					20
							10	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	2	Y	10					30
							11	9									
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	36	1	1092	2	Y	9					39
							10	9									
08	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	36	1	1055	2	Y	9	39	1			9
							10	9									
09	1110	N	766	-0-	-344	-0-	36	1	721	2	Y	8					17
							9	9									
10	1147	N	608	-0-	-539	-0-	32	1	561	2	Y	14					31
							15	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					31
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 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	961	N	886	-0-	-75	-0-	55	1	827	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	Y	3					8
							3	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	931	2	Y	2					4
							2	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	981	2	Y	2					6
							2	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	Y	1					7
							1	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	947	2	Y	2					9
							2	9									
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	22	1	633	2	Y	2					5
							2	9									
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	32	1	844	2	Y	2					7
							2	9									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 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	713	X	271	-0-	-442	-0-	17	1	250	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
02	672	X	88	-0-	-584	-0-	5	1	79	2	Y	4					9
							4	9									
03	744	X	80	-0-	-664	-0-	4	1	73	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	720	X	74	-0-	-646	-0-	4	1	68	2	Y	2					5
							2	9									
05	682	X	111	-0-	-571	-0-	5	1	105	2	Y	1					6
							1	9									
06	270	X	120	-0-	-150	-0-	4	1	114	2	Y	2					8
							2	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	2					10
							2	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	2					5
							2	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	3					8
							3	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-15	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1					1
							1	9									
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	1					2
							1	9									
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					2
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	7	16	1			9
							8	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	5					14
							6	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	3					7
							3	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	3					10
							3	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	4					14
							4	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	14	1	427	2	Y	3					17
							3	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	14	1	398	2	Y	4					9
							4	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	Y	4					13
							4	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					13
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 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	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-					4
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	Y	1					3
							1	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	88	1	1129	2	Y	1					4
							1	9									
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	83	1	1082	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	81	1	1093	2	Y	-0-					2
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	1					3
							1	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	78	1	1106	2	Y	1					4
							1	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	2	Y	-0-					4
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	Y	1					5
							1	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					5
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	1					13
							1	9									
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	31	1	503	2	Y	2					15
							2	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	6					21
							7	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	4					10
							4	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	Y	6					16
							7	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	716	2	Y	5					21
							6	9									
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	Y	5	21	1			5
							6	9									
09	660	N	464	-0-	-196	-0-	22	1	438	2	Y	4					9
							4	9									
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	25	1	428	2	Y	7					16
							8	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					16
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	227	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	4					10
							4	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	3					6
							3	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	2					8
							2	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	2					10
							2	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	2					12
							2	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	3					7
							3	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	Y	3					10
							3	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 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	T. A.		149	-0-	149	911	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	1044	X	133	-0-	-911	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	837	2	Y	1	3	1			1
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	999	2	Y	1					2
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1036	2	Y	1	2	1			1
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	Y	-0-					1
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	929	2	Y	1					2
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	Y	-0-					2
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	1159	2	Y	1					3
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	2	Y	-0-	2	1			1
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	-0-					1
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	927	2	Y	1					2
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1911	2	Y	1					10
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1116	2	Y	2					12
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	1351	2	Y	4					16
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1471	2	Y	3	15	1			4
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	684	2	Y	4					8
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	995	2	Y	4					12
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	1011	2	Y	4					16
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	977	2	Y	4	16	1			4
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1296	2	Y	3					7
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1 6 9	1284	2	Y	5					12
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					12
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 25 RRCID -> 120657 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6556 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	205	2	Y	3	6	1			3
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	11	1 2 9	186	2	Y	2					5
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	215	2	Y	1	5	1			1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	200	2	Y	2					3
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1 1 9	179	2	Y	1					4
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	205	2	Y	1					5
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	209	2	Y	1					6
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	201	2	Y	1	5	1			2
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	278	2	Y	1					3
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	364	2	Y	2					5
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1 6 9	760	2	Y	5	12	1			7
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	772	2	Y	4					11
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	523	2	Y	4	12	1			3
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	27	1 3 9	498	2	Y	3					6
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	27	1 2 9	522	2	Y	2					8
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	663	2	Y	3					11
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	673	2	Y	2					13
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	650	2	Y	3	12	1			4
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	698	2	Y	3					7
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	24	1 4 9	625	2	Y	4					11
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					11
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	146	2	Y	4					9
							4	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	164	2	Y	2					5
							2	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	160	2	Y	2					7
							2	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	2					9
							2	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	2					11
							2	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	6	1	173	2	Y	3					6
							3	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	Y	2					8
							2	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	2					23
							2	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	4					27
							4	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	10					37
							11	9									
04	780	N	667	-0-	-113	-0-	29	1	630	2	Y	7	34	1			10
							8	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	8					18
							9	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	10					28
							11	9									
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	20	1	619	2	Y	8					36
							9	9									
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	20	1	598	2	Y	8	36	1			8
							9	9									
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	17	1	331	2	Y	8					16
							9	9									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	23	1	394	2	Y	12					28
							13	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					28
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	2	Y	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	83	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603	-0-	-48	-0-	37	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	11 2	1 9	161	2	Y	2					12
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	9 1	1 9	131	2	Y	1	7	1			6
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	135	2	Y	3					9
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	10 2	1 9	129	2	Y	2					11
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	163	2	Y	2	9	1			4
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	150	2	Y	2					6
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	152	2	Y	2					8
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	11 2	1 9	152	2	Y	2					10
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	313	2	Y	1					11
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	355	2	Y	2					13
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					13
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	1					1
							1	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					1
08	775	N	126	-0-	-649	-0-	4	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					1
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					1
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 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	2	5	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

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-	26	1	557	2	Y	2					26
							2	9									
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	22	1	356	2	Y	4					30
							4	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	12					42
							13	9									
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	20	1	436	2	Y	9	39	1			12
							10	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	9					21
							10	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	Y	11					32
							12	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	485	2	Y	10					42
							11	9									
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	16	1	468	2	Y	8	41	1			9
							9	9									
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	14	1	272	2	Y	9					18
							10	9									
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	14	1	243	2	Y	14					32
							15	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					32
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

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	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					2
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1					3
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	1					2
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					2
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	1					3
							1	9									
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	118	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

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	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	10	22	1			12
							11	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	8					20
							9	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	4					10
							4	9									
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	188	2	Y	4					14
							4	9									
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	6	1	182	2	Y	5					19
							6	9									
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	185	2	Y	4					23
							4	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	4	20	1			7
							4	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	5					12
							6	9									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	7					19
							8	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					19
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	788	2	Y	4	9	1			5
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	698	2	Y	3					8
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	761	2	Y	2	8	1			2
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	782	2	Y	2					4
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	728	2	Y	2					6
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	833	2	Y	1					7
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	846	2	Y	2					9
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	817	2	Y	2	8	1			3
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	621	2	Y	2					5
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	627	2	Y	2					7
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	736	2	Y	7	14	1			8
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	831	2	Y	4					12
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	951	2	Y	5	13	1			4
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	29	1 2 9	526	2	Y	2					6
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	1032	2	Y	3					9
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	857	2	Y	3					12
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	871	2	Y	3					15
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	842	2	Y	3	13	1			5
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	763	2	Y	3					8
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	581	2	Y	4					12
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					12
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 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	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	62	1	933	2	Y	23	53	1			29
							25	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	19					48
							21	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	16	50	1			14
							18	9									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	11					25
							12	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	10					35
							11	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	41	1	1243	2	Y	11					46
							12	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1261	2	Y	11					57
							12	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	41	1	1220	2	Y	11	50	1			18
							12	9									
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	74	1	2105	2	Y	12					30
							13	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	74	1	1923	2	Y	15					45
							17	9									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					45
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 13,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 53 RRCID -> 201839 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6453 - 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	120	1	1812	2	Y	-0-					3
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	135	1	1928	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-					2
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	142	1	1824	2	Y	1					3
							1	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	144	1	1876	2	Y	-0-	2	1			1
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	127	1	1724	2	Y	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	Y	1					2
							1	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	122	1	1745	2	Y	-0-					2
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	103	1	1474	2	Y	1					3
							1	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-					3
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	89	1	1340	2	Y	7					33
							8	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	2	Y	4	20	1			17
							4	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	126	1	1611	2	Y	8					25
							9	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	123	1	1587	2	Y	5					30
							6	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	123	1	1600	2	Y	6	25	1			11
							7	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	113	1	1525	2	Y	5					16
							6	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1547	2	Y	5					21
							6	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	108	1	1544	2	Y	5					26
							6	9									
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	62	1	889	2	Y	5					31
							6	9									
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	49	1	932	2	Y	5					36
							6	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					36
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 15,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	1					14
							1	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	3					17
							3	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	6					23
							7	9									
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	15	1	324	2	Y	4	21	1			6
							4	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	6					12
							7	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	5					17
							6	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	316	2	Y	6					23
							7	9									
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	10	1	306	2	Y	5	23	1			5
							6	9									
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	11	1	229	2	Y	5					10
							6	9									
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	266	2	Y	8					18
							9	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					18
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

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	812	-0-	-211	-0-	50	1	758	2	N	4	9	1			5
							4	9									
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	48	1	827	2	N	3					8
							3	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	3	9	1			2
							3	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	2					4
							2	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	2					6
							2	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	2					8
							2	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	2	N	2					10
							2	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	34	1	1016	2	N	1	8	1			3
							1	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	N	2					5
							2	9									
10	1085	N	790	-0-	-295	-0-	29	1	758	2	N	3					8
							3	9									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					8
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	148	1	2244	2	N	1					4
							1	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	143	1	2054	2	N	-0-	2	1			2
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	170	1	2176	2	N	1					3
							1	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2007	2	N	1					4
							1	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-	3	1			1
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	147	1	1981	2	N	1					2
							1	9									
07	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					2
08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	141	1	2005	2	N	1					3
							1	9									
09	3000	N	3221	-0-	221	221	211	1	3009	2	N	1					4
							1	9									
10	2599	N	2378	-0-	-221	-0-	119	1	2259	2	N	-0-					4
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					4
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 23,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1320	2	7	9	Y	6					100
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					100
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					100
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					100
05	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1299	2	17	9	Y	15					115
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			Y	-0-					115
07	DLQ G-10		1320	-0-	1320	1320	1320	2			Y	-0-					115
08	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2604	1284	2			Y	-0-					115
09	2400	N	1234	-0-	-1166	1438	1234	2			Y	-0-					115
10	2683	N	1245	-0-	-1438	-0-	1245	2			Y	-0-					115
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	2			Y	-0-					115
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 242529 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6123 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		29	-0-	29	60	29	2			Y	-0-					-0-
09	88	N	28	-0-	-60	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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

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

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

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-			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

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-			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-

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

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	1775	N	486	-0-	-1289	-0-	30	1 3 9	453	2	Y		3					15
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	28	1 2 9	398	2	Y		2	9	1			8
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	422	2	Y		3					11
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	29	1 3 9	379	2	Y		3					14
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1 2 9	411	2	Y		2	11	1			5
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	31	1 2 9	415	2	Y		2					7
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	421	2	Y		2					9
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	420	2	Y		3					12
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	595	2	Y		2					14
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	687	2	Y		2					16
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y		NO RPT					16
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y		NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-					1
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	24	1	1043	2	Y	-0-					1
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	23	1	1016	2	Y	-0-					1
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	19	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	927	2	Y	1					1
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					1
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	Y	-0-					1
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	2031	2	Y	18					88
							20	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	131	1	1871	2	Y	12	54	1			46
							13	9									
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	Y	21					67
							23	9									
04	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	135	1	1734	2	Y	14					81
							15	9									
05	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	144	1	1869	2	Y	14	66	1			29
							15	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	155	1	2101	2	Y	13					42
							14	9									
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	Y	13					55
							14	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	149	1	2126	2	Y	15					70
							17	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	141	1	2006	2	Y	12					82
							13	9									
10	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	100	1	1890	2	Y	15					97
							17	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					97
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	44	1	1432	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	35	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	34	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	2	Y	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	29	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1399	2	Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	48	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	24	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	5	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	112	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	100	1	1432	2	Y	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1532	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	118	1	1515	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	127	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	100	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST WELL #: 28 RRCID -> 107105 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	2341	2	Y	2					9
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	2037	2	Y	2	6	1			5
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	2240	2	Y	2					7
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	2211	2	Y	1					8
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	1966	2	Y	2	7	1			3
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	1918	2	Y	1					4
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	1946	2	Y	2					6
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1941	2	Y	1					7
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	2047	2	Y	1					8
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	1938	2	Y	2					10
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					10
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	2553	2	Y	3					14
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	2275	2	Y	2	9	1			7
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	2292	2	Y	4					11
04	2550	N	2276	-0-	-274	-0-	46 2	1 9	2228	2	Y	2					13
05	2604	N	2276	-0-	-328	-0-	55 3	1 9	2218	2	Y	3	11	1			5
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	2296	2	Y	2					7
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	2329	2	Y	2					9
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	2324	2	Y	2					11
09	2250	N	1920	-0-	-330	-0-	52 2	1 9	1866	2	Y	2					13
10	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	29 3	1 9	1997	2	Y	3					16
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					16
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 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	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	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 LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-31	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	54	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1118	2	Y	2					9
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1205	2	Y	2	6	1			5
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1156	2	Y	2					7
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	947	2	Y	1					8
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	918	2	Y	2	7	1			3
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	847	2	Y	1					4
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	860	2	Y	2					6
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	858	2	Y	1					7
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	31	1 1 9	445	2	Y	1					8
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	786	2	Y	2					10
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					10
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 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	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	107	1 8 9	1620	2	Y	7					34
02	1540	N	1276	-0-	-264	-0-	83	1 6 9	1187	2	Y	5	21	1			18
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1 8 9	1218	2	Y	7					25
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	123	1 7 9	1589	2	Y	6					31
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1 6 9	1670	2	Y	5	25	1			11
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	132	1 6 9	1781	2	Y	5					16
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	142	1 6 9	1807	2	Y	5					21
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	126	1 7 9	1803	2	Y	6					27
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	1867	2	Y	4					31
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	133	1 7 9	2514	2	Y	6					37
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					37
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1285	2	Y	5					26
							6	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	Y	4	16	1			14
							4	9									
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	6					20
							7	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	2	Y	4					24
							4	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	Y	5	20	1			9
							6	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1242	2	Y	3					12
							3	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	4					16
							4	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	88	1	1257	2	Y	5					21
							6	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	101	1	1442	2	Y	3					24
							3	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	95	1	1799	2	Y	5					29
							6	9									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					29
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 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	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	114	1	1723	2	N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	114	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	129	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	127	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	126	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	123	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	132	1	1681	2	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	118	1	1677	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	116	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	92	1	1731	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,860 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3936	-0-	-594	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					31
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					31
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					31
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					31
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					31
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					31
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					31
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					31
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					31
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					31
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,811 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	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					153
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			N	-0-					153
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2					155
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					155
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					155
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					155
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					155
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					155
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					155
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					155
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					155
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 14,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,316 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	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	728	N	489	-0-	-239	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					22
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					22
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					22
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					22
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					22
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					22
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					22
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					22
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					22
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					22
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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	2015	N	573	-0-	-1442	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

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-

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2465	1230	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1215	-0-	-1185	1280	1215	2			Y	-0-					-0-
10	2545	N	1265	-0-	-1280	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 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	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ROWLAND, REX D. 731660
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	76	-0-	-148	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

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	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		108	-0-	108	180	108	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	181	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-

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

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. //CONT.// 731660
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK PETROLEUM COMPANY, INC. 867579
HUDSPETH WELL #: 2086 RRCID -> 075489 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 4824 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-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
TREK PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 867579
TREK WELL #: 2 RRCID -> 225701 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4358 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TREK WELL #: 1 RRCID -> 228528 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4385 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 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	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 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	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	58	26	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	89	31	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	118	29	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	33	-0-	-118	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 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	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		518	-0-	518	1178	518	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		536	-0-	536	1714	536	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		465	-0-	465	2179	465	2			Y	-0-					-0-
05	2693	N	514	-0-	-2179	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1961	-0-	1961	1961	1960	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	DLQ G-10		1887	-0-	1887	3848	1887	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2246	-0-	2246	6094	2246	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2141	-0-	2141	8235	2140	2	1	9	Y	1					2
05	2900	N	2415	-0-	-485	7750	2415	2			Y	-0-					2
06	3000	N	1934	-0-	-1066	6684	1934	2			Y	-0-					2
07	3100	N	2276	-0-	-824	5860	2275	2	1	9	Y	1					3
08	3100	N	2253	-0-	-847	5013	2253	2			Y	-0-					3
09	3000	N	1947	-0-	-1053	3960	1947	2			Y	-0-					3
10	3100	N	1943	-0-	-1157	2803	1943	2			Y	-0-					3
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	613					Y	NO RPT					3
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 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	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	1281	2	1	9	Y	1	13	1			4
02	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2305	1022	2	1	9	Y	1					5
03	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3576	1269	2	2	9	Y	2					7
04	DLQ G-10		1207	-0-	1207	4783	1205	2	2	9	Y	2					9
05	2900	N	1426	-0-	-1474	3309	1424	2	2	9	Y	2					11
06	3000	N	1240	-0-	-1760	1549	1239	2	1	9	Y	1					12
07	2816	N	1267	-0-	-1549	-0-	1266	2	1	9	Y	1					13
08	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			Y	-0-					13
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1173	2	1	9	Y	1					14
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1167	2	1	9	Y	1					15
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					15
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	1	1			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					1
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					1
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	409	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	830	-0-	-220	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	988	-0-	-392	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	948	-0-	-292	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	973	-0-	-287	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1088	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	239	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3515	-0-	3515	3515	3509	2	6	9	Y	5	36	1			11
02	DLQ G-10		2811	-0-	2811	6326	2808	2	3	9	Y	3					14
03	DLQ G-10		3354	-0-	3354	9680	3348	2	6	9	Y	5					19
04	DLQ G-10		3170	-0-	3170	12850	3163	2	7	9	Y	6					25
05	16312	X	3462	-0-	-12850	-0-	3456	2	6	9	Y	5					30
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3221	2	2	9	Y	2					32
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	2	3	9	Y	3					35
08	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	3431	2	1	9	Y	1					36
09	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	3140	2	2	9	Y	2					38
10	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	3042	2	3	9	Y	3					41
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					41
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 32,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1627	-0-	1627	1627	1617	2	10	9	Y	9	14	1			6
02	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3404	1765	2	12	9	Y	11	14	1			3
03	DLQ G-10		1988	-0-	1988	5392	1976	2	12	9	Y	11					14
04	DLQ G-10		1889	-0-	1889	7281	1879	2	10	9	Y	9	14	1			9
05	2900	N	2017	-0-	-883	6398	2006	2	11	9	Y	10	14	1			5
06	3000	N	1654	-0-	-1346	5052	1646	2	8	9	Y	7					12
07	3100	N	1874	-0-	-1226	3826	1868	2	6	9	Y	5					17
08	3100	N	1859	-0-	-1241	2585	1851	2	8	9	Y	7	14	1			10
09	3000	N	1924	-0-	-1076	1509	1918	2	6	9	Y	5					15
10	3100	N	1945	-0-	-1155	354	1936	2	9	9	Y	8	14	1			9
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	DLQ G-10		916	-0-	916	916	913	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1997	1078	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	DLQ G-10		1196	-0-	1196	3193	1193	2	3	9	Y	3					4
04	DLQ G-10		1178	-0-	1178	4371	1175	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	2900	N	1303	-0-	-1597	2774	1301	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	3000	N	1130	-0-	-1870	904	1127	2	3	9	Y	3					4
07	2172	N	1268	-0-	-904	-0-	1267	2	1	9	Y	1					5
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1255	2	2	9	Y	2	4	1			3
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					5
10	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					3
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2294	N	1927	-0-	-367	-0-	1925	2	2	9	N	2	3	1			1
02	2044	N	1912	-0-	-132	-0-	1909	2	3	9	N	3	3	1			1
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	N	2					3
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	N	2	3	1			2
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	3	1			1
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1					2
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	N	1					3
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2393	2	2	9	N	2	3	1			2
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	N	1					3
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2569	2	2	9	N	2	3	1			2
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					2
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1097	-0-		1097	1097		1096	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	DLQ G-10		1158	-0-		1158	2255		1157	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	DLQ G-10		1305	-0-		1305	3560		1303	2	2	9	Y	2					2
04	DLQ G-10		1310	-0-		1310	4870		1309	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	2900	N	1346	-0-		-1554	3316		1344	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3000	N	1133	-0-		-1867	1449		1132	2	1	9	Y	1					2
07	2824	N	1375	-0-		-1449	-0-		1375	2			Y	-0-					2
08	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-		1362	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-		1201	2	1	9	Y	1					2
10	1364	N	1270	-0-		-94	-0-		1269	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	1320	N	NO RPT	-0-		-1320	-0-						Y	NO RPT					1
12	1240	N	NO RPT	-0-		-1240	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-		1031	2	1	9	Y	1	5	1			1
02	924	N	859	-0-		-65	-0-		858	2	1	9	Y	1					2
03	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		1060	2			Y	-0-					2
04	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-		1024	2	1	9	Y	1					3
05	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-		1030	2	1	9	Y	1					4
06	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-		1189	2			Y	-0-					4
07	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		1081	2			Y	-0-					4
08	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-		1071	2	1	9	Y	1					5
09	1200	N	1034	-0-		-166	-0-		1034	2			Y	-0-					5
10	1085	N	968	-0-		-117	-0-		968	2			Y	-0-					5
11	1050	N	NO RPT	-0-		-1050	-0-						Y	NO RPT					5
12	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1853	-0-		-379	-0-		1853	2			N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-		-0-	-0-		2428	2			N	-0-					-0-
03	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-		2751	2			N	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-		-0-	-0-		2959	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2662	-0-		-35	-0-		2662	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2292	-0-		-378	-0-		2292	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2411	-0-		-472	-0-		2411	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2389	-0-		-277	-0-		2389	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2163	-0-		-117	-0-		2163	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2305	-0-		-113	-0-		2305	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-		-2310	-0-						N	NO RPT					-0-
12	2232	N	NO RPT	-0-		-2232	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2874	-0-	-38	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	615	2	4	9	N	4	6	1			3
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	N	5	6	1			2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	N	4					6
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	975	2	4	9	N	4	6	1			4
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	6	1			2
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4					6
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					8
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1073	2	2	9	N	2	6	1			4
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	N	3					7
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3	6	1			4
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					4
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	N	3	4	1			2
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	4	1			1
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3					4
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3	4	1			3
05	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1330	2	2	9	N	2	4	1			1
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2					3
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2					5
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	N	2	4	1			3
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	N	1					4
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1381	2	3	9	N	3	4	1			3
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					3
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2649	2	14	9	N	13	109	1			32
02	2380	X	1918	-0-	-462	-0-	1906	2	12	9	N	11					43
03	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2264	2	17	9	N	15					58
04	2550	N	2278	-0-	-272	-0-	2257	2	21	9	N	19					77
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2525	2	14	9	N	13					90
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2120	2	8	9	N	7					97
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2802	2	8	9	N	7					104
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2776	2	4	9	N	4					108
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2817	2	8	9	N	7					115
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3067	2	8	9	N	7					122
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					122
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 25,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	347	2	1	9	Y	1	5	1			2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					3
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					4
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					4
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					5
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					5
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					6
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					6
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	934	-0-	-236	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1589	-0-	-178	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1261	-0-	-449	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1115	-0-	-652	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	658	2			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1627	-0-	-323	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,216 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	990	N	737	-0-	-253	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,302 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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	376					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	376					N	NO RPT					-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1849	-0-	-311	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1050	-0-	1050	1050	1050	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1065	-0-	1065	2115	1065	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1033	-0-	1033	3148	1033	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3148					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	630	N	243	-0-	-387	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1055	-0-	-655	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	788	-0-	-352	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	835	-0-	-425	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1050	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1320	-0-	-450	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,318 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	727	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		774	-0-	774	1501	774	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		783	-0-	783	2284	783	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	749	-0-	-1451	833	749	2			Y	-0-					-0-
11	1539	N	706	-0-	-833	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		878	-0-	878	878	878	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		719	-0-	719	1597	719	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		739	-0-	739	2336	739	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	796	-0-	-1404	932	796	2			Y	-0-					-0-
11	1815	N	883	-0-	-932	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		489	-0-	489	957	489	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		477	-0-	477	1434	477	2			Y	-0-					-0-
10	1896	N	462	-0-	-1434	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1064	-0-	-300	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	1050	-0-	-98	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	1820	848	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		702	-0-	702	2522	702	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	670	-0-	-1530	992	670	2			Y	-0-					-0-
11	1623	N	631	-0-	-992	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	2104	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2090	-0-	2090	4194	2090	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2014	-0-	2014	6208	2014	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	2054	-0-	-146	6062	2054	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1946	-0-	-1054	5008	1946	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	2931					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1272	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	2510	1238	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3690	1180	2			Y	-0-					-0-
10	4812	X	1122	-0-	-3690	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	837	N	246	-0-	-591	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	810	N	289	-0-	-521	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2296	X	2271	-0-	-25	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
03	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
04	2460	X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
05	2542	X	2440	-0-	-102	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
06	2460	X	2409	-0-	-51	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
07	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
08	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
09	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
10	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
11	2400	X	2297	-0-	-103	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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

	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

	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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 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	2666	N	2644	-0-	-22	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2391	-0-	-17	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
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	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3648	-0-	-76	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3729	-0-	-171	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3400	-0-	-382	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 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	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	10 15	1 9	988	3	N	14	11	1			3
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	8 18	1 9	991	3	N	16	19	1			-0-
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	9 20	1 9	1041	3	N	18	17	1			1
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	9 12	1 9	943	3	N	11	11	1			1
05	1116	N	934	-0-	-182	-0-	9 4	1 9	921	3	N	4	5	1			-0-
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	9 6	1 9	893	3	N	5	5	1			-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	6 6	1 9	957	3	N	5	5	1			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930 6	3 9	1	4	N	5	5	1			-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	978 6	3 9	2	4	N	5					5
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936 7	3 9	1	4	N	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	3	1	373	3	N	9	10	1			1
							10	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	361	3	N	10	9	1			2
							11	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	3	1	330	3	N	6	6	1			2
							7	9									
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	3	1	323	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	3	1	313	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	335	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	326	3	2	9	N	2	3	1			1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	1	4	N	3					3
							3	9									
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1468	-0-	-72	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1426	-0-	-314	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,496 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	431	3	N	2	1	1			1
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	618	3	N	2	2	1			1
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	553	3	N	2	2	1			1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	500	3	N	1	2	1			-0-
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	16 1	1 9	486	3	N	1	1	1			-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	15 1	1 9	472	3	N	1	1	1			-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	3 1	1 9	517	3	N	1	1	1			-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1884	-0-	-76	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 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	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2384	2	8	9	Y	7					33
02	2212	N	2161	-0-	-51	-0-	2150	2	11	9	Y	10					43
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	Y	9					52
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	2198	2	11	9	Y	10					62
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2321	2	2	9	Y	2					64
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	Y	6					70
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2248	2	6	9	Y	5					75
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	2	7	9	Y	6					81
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2223	2	8	9	Y	7					88
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	Y	3					91
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 25,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-65	-0-	7 19	1 9	777	3	N	17	13	1			4
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	6 24	1 9	768	3	N	22	25	1			1
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	7 26	1 9	798	3	N	24	23	1			2
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	7 17	1 9	708	3	N	15	15	1			2
05	899	N	705	-0-	-194	-0-	7 7	1 9	691	3	N	6	7	1			1
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	7 7	1 9	671	3	N	6	7	1			-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	4 8	1 9	720	3	N	7	7	1			-0-
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	698 7	3 9	1	4	N	6	6	1			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	807 7	3 9	3	4	N	6					6
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7	6	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 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	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,020 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 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	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3093	-0-	-183	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1					1
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			Y	-0-					1
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	2			Y	-0-					1
05	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-					1
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					1
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					1
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			Y	-0-					1
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					1
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					1
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 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	992	N	904	-0-	-88	-0-	11	1	875	3	N	16	12	1			4
							18	9									
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	9	1	878	3	N	22	25	1			1
							24	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	10	1	1118	3	N	24	23	1			2
							26	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	3	N	15	15	1			2
							17	9									
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	10	1	989	3	N	6	7	1			1
							7	9									
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	10	1	960	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	6	1	1029	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	4	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	914	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	3	3	4	N	5					5
							6	9									
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	1	4	N	6	5	1			6
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 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	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			Y	-0-					22
02	1316	N	1077	-0-	-239	-0-	1077	2			Y	-0-					22
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1223	2	4	9	Y	4					26
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1172	2	6	9	Y	5					31
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	Y	1					32
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	Y	3					35
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1199	2	3	9	Y	3					38
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1201	2	3	9	Y	3					41
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	2	3	9	Y	3					44
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	Y	2					46
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 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	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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. GAS LIFT (I) (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-	2	1	229	3	N	9					9
							10	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	248	3	N	11	12	1			8
							12	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	12	11	1			9
							13	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	7	8	1			8
							8	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	2	1	252	3	N	3	4	1			7
							3	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	2	1	244	3	N	3	4	1			6
							3	9									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	2	1	261	3	N	3	4	1			5
							3	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	N	3	4	1			4
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	207	3	4	9	N	4	5	1			3
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	3	3	4	N	5					8
							6	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	N	6	5	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	Y	7					42
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4					46
03	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1387	2	8	9	Y	7					53
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1329	2	9	9	Y	8					61
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1403	2	1	9	Y	1					62
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	Y	5					67
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1360	2	4	9	Y	4					71
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1362	2	6	9	Y	5					76
09	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1344	2	6	9	Y	5					81
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3					84
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. GAS LIFT (I) (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	1290	-0-	-43	-0-	1282	2	8	9	Y	7					45
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1156	2	4	9	Y	4					49
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1182	2	8	9	Y	7					56
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1132	2	9	9	Y	8					64
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1195	2	1	9	Y	1					65
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1207	2	6	9	Y	5					70
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1158	2	4	9	Y	4					74
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1160	2	6	9	Y	5					79
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1145	2	6	9	Y	5					84
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					87
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 12,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	Y	7					33
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4					37
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4					41
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	743	2	6	9	Y	5					46
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	785	2	1	9	Y	1					47
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					50
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	Y	3					53
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					56
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3					59
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4					63
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	5	1	536	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	3	N	-0-					-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	5	1	509	3	N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	5	1	497	3	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	5	1	482	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2491	2	8	9	Y	7					33
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	2	4	9	Y	4					37
03	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2304	2	4	9	Y	4					41
04	2430	N	2213	-0-	-217	-0-	2207	2	6	9	Y	5					46
05	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2330	2	1	9	Y	1					47
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3					50
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	Y	3					53
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3					56
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	Y	3					59
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	2					61
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 25,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 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	3410	X	2674	-0-	-736	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2403	-0-	-677	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2775	-0-	-635	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2480	-0-	-434	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2613	-0-	-207	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2664	-0-	-6	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
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	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	880	-0-	-240	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	463	2	15	9	Y	14	20	1			9
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	20	1			5
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1442	2	17	9	Y	15					20
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1332	2	12	9	Y	11	19	1			12
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	Y	15	20	1			7
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	Y	10					17
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1203	2	7	9	Y	6					23
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	Y	10	19	1			14
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7					21
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1255	2	12	9	Y	11	19	1			13
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					13
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1522	-0-	-518	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2068	-0-	-443	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,080 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

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

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	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 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	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

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

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

	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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

	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	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3507	-0-	-213	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 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-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3384	-0-	384	404	3384	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	2796	-0-	-304	100	2796	3		N	-0-			-0-
06	3177	X	3077	-0-	-100	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	3210	3		N	-0-			-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3		N	-0-			-0-
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
12	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	3815	-0-	-1885	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3287	-0-	-2603	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3347	-0-	-869	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3143	-0-	-337	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,896 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

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

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2238	-0-	-612	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2125	-0-	-820	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2481	-0-	-61	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	557	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,258 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2880	-0-	-158	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,013 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,123 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
06	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
08	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
09	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
12	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	2349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 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	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-

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-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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-

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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 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	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,601 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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 #: 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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	3		N	-0-			-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3		N	-0-			-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	3		N	-0-			-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3		N	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
03	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	869	-0-	-301	-0-	869	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	495	-0-	-615	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-			-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-			-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-			-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 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	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	93	1	1526	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1285	-0-	-115	-0-	74	1	1211	3	N	-0-			-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	95	1	1558	3	N	-0-			-0-
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	79	1	1301	3	N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	87	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	88	1	1438	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	84	1	1381	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	87	1	1429	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	81	1	1335	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	80	1	1311	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,054 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. (I) GAS LIFT(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-	59	1	972	3	N	-0-			-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	N	-0-			-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	56	1	922	3	N	-0-			-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	52	1	857	3	N	-0-			-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	53	1	869	3	N	-0-			-0-
06	960	N	840	-0-	-120	-0-	48	1	792	3	N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	3	N	-0-			-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	N	-0-			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	3	N	-0-			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	3	N	-0-			-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	52	1	849	3	N	-0-			-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	52	1	850	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 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	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	297	1	4871	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4405	-0-	-355	-0-	253	1	4152	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	4965	-0-	-181	-0-	285	1	4680	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	263	1	4314	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	273	1	4478	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4373	-0-	-637	-0-	251	1	4122	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	279	1	4572	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	257	1	4219	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4192	-0-	-398	-0-	241	1	3951	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	266	1	4363	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	241	1	3955	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4084	-0-	-752	-0-	235	1	3849	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	179	1	2940	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2748	-0-	-136	-0-	158	1	2590	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	175	1	2861	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	162	1	2659	3	N	-0-			-0-
05	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	177	1	2908	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2622	-0-	-408	-0-	151	1	2471	3	N	-0-			-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	178	1	2919	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	171	1	2805	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2590	-0-	-410	-0-	149	1	2441	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	169	1	2778	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2638	-0-	-362	-0-	152	1	2486	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	170	1	2795	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-			-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
09	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2		N	-0-			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2		N	-0-			-0-
10	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	587	2		N	-0-			-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-			-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-			6
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			6
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			6
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			6
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			6
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			6
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			6
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			6
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			6
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			6
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2		N	-0-			6
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					7
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					7
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					7
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					7
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	2			Y	-0-					7
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			Y	-0-					7
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					7
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			Y	-0-					7
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					7
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					7
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					7
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,776 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					14
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					14
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					14
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					14
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					14
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					14
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			14
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					14
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 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	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	810	-0-	-585	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,583 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. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			Y	-0-					6
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					6
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					6
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			Y	-0-					6
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					6
06	1200	N	776	-0-	-424	-0-	776	2			Y	-0-					6
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					6
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-					6
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					6
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			Y	-0-					6
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					6
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,957 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. (I) GAS LIFT(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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-206	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 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	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1053	-0-	-123	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
06	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	903	-0-	-337	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,272 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	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					8
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	2			Y	-0-					8
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					8
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					8
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					8
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					8
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					8
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			Y	-0-					8
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					8
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					8
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					8
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,210 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 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	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2176	-0-	-862	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1966	-0-	-974	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1811	-0-	-1165	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1770	-0-	-1110	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1650	-0-	-923	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	14	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	837	N	672	-0-	-165	-0-	16	1	656	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	16	1	704	3	N	-0-					-0-
04	660	N	15	-0-	-645	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	711	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	723	3	N	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	15	1	665	3	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	3	N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	15	1	642	3	N	-0-					-0-
12	713	N	606	-0-	-107	-0-	16	1	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 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	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	952	N	790	-0-	-162	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	1209	N	807	-0-	-402	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	517	-0-	-519	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 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	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	12923	3	337	9	Y	306	327	1			37
02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12581	3	318	9	Y	289	306	1			20
03	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14135	3	333	9	Y	303	308	1			15
04	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	13949	3	338	9	Y	307	298	1			24
05	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14021	3	360	9	Y	327	330	1			21
06	11100	X	9383	-0-	-1717	-0-	9223	3	160	9	Y	145	150	1			16
07	14601	X	12251	-0-	-2350	-0-	11728	3	523	9	Y	475	455	1			36
08	14601	X	12146	-0-	-2455	-0-	11713	3	433	9	Y	394	405	1			25
09	14130	X	13362	-0-	-768	-0-	12955	3	407	9	Y	370	365	1			30
10	14384	X	14099	-0-	-285	-0-	13804	3	295	9	Y	268	281	1			17
11	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12036	3	133	9	Y	121	120	1			18
12	13795	X	11337	-0-	-2458	-0-	11099	3	238	9	Y	216	211	1			23

TOTAL GAS PROD: 154,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	341	X	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					54
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					54
03	310	X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					54
04	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					54
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					54
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					54
07	310	X	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					54
08	310	X	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					54
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					54
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					54
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					54
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,295 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. (I) GAS LIFT(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	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, T. A. 388787
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	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					3
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			Y	-0-					3
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					3
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					3
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					3
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					3
07	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	2			Y	-0-					3
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-					3
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			Y	-0-					3
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					3
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					3
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					9
02	1456	N	1298	-0-	-158	-0-	1298	2			Y	-0-					9
03	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			Y	-0-					9
04	1560	N	1473	-0-	-87	-0-	1473	2			Y	-0-					9
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					9
06	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			Y	-0-					9
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					9
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					9
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					9
10	1953	N	1807	-0-	-146	-0-	1807	2			Y	-0-					9
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					9
12	1705	N	592	-0-	-1113	-0-	592	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,763 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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	1519	X	1283	-0-	-236	-0-	1283	2			N	-0-					196
02	1372	X	1146	-0-	-226	-0-	1146	2			N	-0-					196
03	1457	X	1160	-0-	-297	-0-	1160	2			N	-0-					196
04	1290	X	1130	-0-	-160	-0-	1130	2			N	-0-					196
05	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	1131	2			N	-0-					196
06	1230	X	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					196
07	1271	X	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					196
08	1178	X	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					196
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					196
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					196
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					196
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STRATA OPERATING, INC. 825445
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	682	X	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					78
02	588	X	343	-0-	-245	-0-	343	2			N	-0-					78
03	651	X	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					78
04	510	X	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					78
05	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					78
06	480	X	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					78
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					78
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					78
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					78
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					78
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					78
12	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	113	-0-	-538	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	616	N	195	-0-	-421	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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. GAS	(I) LIFT(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	310	-0-		-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	560	N	228	-0-		-332	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-		-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-		-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-		-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-		-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-		-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-		-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	651	N	211	-0-		-440	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	733	-0-		-1003	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	694	-0-		-706	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1116	-0-		-434	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	589	-0-		-911	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	1028	X	1028	-0-		-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	604	-0-		-476	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	1744	X	1744	-0-		-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1202	X	1202	-0-		-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	800	-0-		-936	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	741	-0-		-429	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	670	-0-		-632	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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-					-0-
02	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-		-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-		-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-		-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-		-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-		-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-		-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 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	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					14
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					14
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					14
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					18
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					18
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					18
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					18
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					18
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					18
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					18
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					18
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					18
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					17
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					17
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					17
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					17
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					17
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					17
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					17
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					17
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					17
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					17
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	465	N	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 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	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					2
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					2
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					2
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					2
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-					2
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					2
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					2
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					2
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					2
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					2
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 306 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1667	-0-	-41	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,807 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	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,499 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, T. A. 388787
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-					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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
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	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					3
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					3
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					3
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					3
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					3
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-					3
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					3
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					3
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					3
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					3
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,510 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	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	33	1	1344	3	N	-0-					20
02	1736	N	651	-0-	-1085	-0-	19	1	632	3	N	-0-					20
03	1581	N	665	-0-	-916	-0-	14	1	651	3	N	-0-					20
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	3	N	-0-					20
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	37	1	1698	3	N	-0-					20
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	N	-0-					20
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	40	1	1645	3	N	-0-					20
08	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	31	1	1259	3	N	-0-					20
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	35	1	1386	3	N	-0-					20
10	1674	N	919	-0-	-755	-0-	27	1	892	3	N	-0-					20
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	40	1	1628	3	N	-0-					20
12	1457	N	934	-0-	-523	-0-	25	1	909	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	1210	2			N	-0-					75
02	1344	N	960	-0-	-384	-0-	960	2			N	-0-					75
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					75
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					75
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					75
06	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-					75
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2			N	-0-					75
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1323	2	32	9	N	29					104
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					104
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					104
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					104
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 14,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					35
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	3			N	-0-					35
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					35
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	3			N	-0-					35
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-					35
06	2220	N	1781	-0-	-439	-0-	1781	3			N	-0-					35
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					35
08	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					35
09	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	3			N	-0-					35
10	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	1846	3			N	-0-					35
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					35
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 23,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			Y	-0-					17
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					17
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	201	3	12	9	Y	11					28
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					30
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	Y	1					31
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	3	7	9	Y	6	16	1			21
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1					22
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	3	1	9	Y	1					23
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	132	3	3	9	Y	3					26
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	72	3	10	9	Y	9					35
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2					37
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	144	3	14	9	Y	13					50

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	8			158
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	5	8			158
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					158
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	Y	3	3	8			158
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2	2	8			158
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	158	1	3	8	-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					156
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					156
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					156
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					156
05	3100	N	6942	-0-	3842	3842	6942	3			N	-0-					156
06	3000	N	6575	-0-	3575	7417	6575	3			N	-0-					156
07	3100	N	5321	-0-	2221	9638	5321	3			N	-0-					156
08	15267	X	5629	-0-	-9638	-0-	5629	3			N	-0-					156
09	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	2121	3			N	-0-					156
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					156
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					156
*12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 45,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 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	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	3			N	-0-					40
02	2352	X	2258	-0-	-94	-0-	2258	3			N	-0-					40
03	2480	X	2441	-0-	-39	-0-	2441	3			N	-0-					40
04	2430	N	2038	-0-	-392	-0-	2038	3			N	-0-					40
05	2511	N	2167	-0-	-344	-0-	2167	3			N	-0-					40
06	2370	N	1987	-0-	-383	-0-	1987	3			N	-0-					40
07	2108	N	1582	-0-	-526	-0-	1582	3			N	-0-					40
08	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	3			N	-0-					40
09	3000	N	5756	-0-	2756	2756	5756	3			N	-0-					40
10	3100	N	2121	-0-	-979	1777	2121	3			N	-0-					40
11	3000	N	1816	-0-	-1184	593	1816	3			N	-0-					40
*12	2409	N	1816	-0-	-593	-0-	1816	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 28,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 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	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	200	-0-	-420	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	560	N	210	-0-	-350	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

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	1395	N	613	-0-		-782	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	647	-0-		-417	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	713	N	470	-0-		-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	990	N	428	-0-		-562	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1631	-0-		-198	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1321	-0-		-322	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*12	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

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	349	-0-		-395	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	532	N	272	-0-		-260	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-		-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-		-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-		-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	780	-0-		-398	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-		-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	868	N	636	-0-		-232	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-		-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-		-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

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	14	N	4	-0-		-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-		-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-		-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-		-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

INGHAM (FUSSELMAN) 44558 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 123004 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7971 - 7989

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					2
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					2
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					2
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					2
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

01	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 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	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 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	186	N	124	-0-	-62	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 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	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 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	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 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	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 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	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 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	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	40	-0-	-146 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	248	N	50	-0-	-198 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	300	N	139	-0-	-161 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	341	N	189	-0-	-152 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 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	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 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	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 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	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	51	-0-	-99 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-		-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-		-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	147	-0-		-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-		-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-		-61 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-		-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	148	N	148	-0-		-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-		-86 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-		-65 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-		-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-		-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-		-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-		-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-		-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 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	279	N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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		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-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC 448052
PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 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	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	341	N	188	-0-	-153	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08 DELQ PR	210			-0-	210	B	210	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 210																		
09 DELQ PR	221			-0-	221	B	431	221	3			N	-0-					-0-
10	666	N	235	-0-	-431	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-245	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-245	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	465	N	237	-0-	-228 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	29	-0-	-64 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 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	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 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	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 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	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 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	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 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	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-		-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-		-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	48	-0-		-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-		-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

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 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-		-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	14	-0-		-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-		-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-		-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	26	-0-		-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-		-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "14-30" WELL #: 2 RRCID -> 102925 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 1528 PERF. 1399 - 1492

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	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-		-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-		-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-		-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	-0-	-0-		-14 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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "15-30" WELL #: 1 RRCID -> 102926 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1380 - 1397

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	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-		-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-		-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-		-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	-0-	-0-		-14 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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-		-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-		-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-		-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-		-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	40	-0-		-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-		-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	113	-0-		-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-		-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-		-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-		-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-		-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	70	-0-		-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-		-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	205	-0-		-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	208	-0-		-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-		-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-		-36 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-		-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	129	-0-		-51 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-		-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "14-30" WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "11-30" WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 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: 89 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	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-		-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-		-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	23	-0-		-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-		-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

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	108	-0-		-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-		-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-		-79 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-		-43 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-		-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-		-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	73	-0-		-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-		-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-		-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	R	2865	-0-		-0-	-0-	2865	2			N	-0-					147
02	2492	#	2232	-0-		-260	-0-	2232	2			N	-0-					147
03	2604	#	2551	-0-		-53	-0-	2551	2			N	-0-					147
04	2760	#	2588	-0-		-172	-0-	2588	2			N	-0-					147
05	2852	#	1722	-0-		-1130	-0-	1722	2			N	-0-					147
06	2760	#	2299	-0-		-461	-0-	2299	2			N	-0-					147
07	2480	#	1850	-0-		-630	-0-	1850	2			N	-0-					147
08	2623	R	2623	-0-		-0-	-0-	2623	2			N	-0-					147
09	2737	R	2737	-0-		-0-	-0-	2737	2			N	-0-					147
10	2611	R	2611	-0-		-0-	-0-	2611	2			N	-0-					147
11	2550	#	-0-	-0-		-2550	-0-					N	-0-					147
12	2821	#	2771	-0-		-50	-0-	2751	2	20	9	N	18					145

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 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	1302 #	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					44
02	1204 #	1038	-0-	-166	-0-	1038	2			N	-0-					44
03	1333 #	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					44
04	1290 #	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					44
05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					44
06	1200 #	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			N	-0-					44
07	1147 #	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					44
08	1147 #	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					44
09	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-					44
10	1147 #	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					44
11	1110 #	8	-0-	-1102	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			44
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 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	620	#	570	-0-	-50	-0-	564	2	6	9	N	5					111
02	560	#	549	-0-	-11	-0-	541	2	8	9	N	7					118
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	N	12					130
04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					140
05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					152
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6					158
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	N	9					167
08	683	R	683	-0-	-0-	-0-	671	2	12	9	N	11	1	8			177
09	697	R	697	-0-	-0-	-0-	688	2	9	9	N	8					185
10	706	R	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11	9	N	10					195
11	660	R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9	174	1			30
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 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	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-

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					35

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	496	#	396	-0-	-100	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
04	420	#	355	-0-	-65	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
05	434	#	380	-0-	-54	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
06	390	#	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
07	403	#	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
08	403	#	352	-0-	-51	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
10	403	#	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	3	N	-0-					-0-
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
12	403	#	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

01	341	#	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
05	465	#	357	-0-	-108	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
06	450	#	395	-0-	-55	-0-	20	1	375	3	N	-0-					-0-
07	465	#	343	-0-	-122	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
08	372	#	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
09	390	#	365	-0-	-25	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
11	390	#	335	-0-	-55	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
12	372	#	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	180	#	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	#	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 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

01	1767	N	289	-0-	-1478	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2222	-0-	-214	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,263 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. GAS	(I) LIFT(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	267	-0-		-1345	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2050	-0-		-218	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1847	-0-		-416	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1920	-0-		-343	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1573	-0-		-227	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1789	-0-		-412	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1693	-0-		-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1859	-0-		-1	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,549 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. GAS	(I) LIFT(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	89	-0-		-438	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	728	N	667	-0-		-61	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	744	N	601	-0-		-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-		-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	744	N	627	-0-		-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-		-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	713	N	585	-0-		-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	555	-0-		-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-		-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-		-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,727 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. GAS	(I) LIFT(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	276	-0-		-1398	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2125	-0-		-199	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1914	-0-		-442	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1991	-0-		-365	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1631	-0-		-229	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1854	-0-		-440	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1755	-0-		-229	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,299 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	1798	N	293	-0-	-1505	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2252	-0-	-212	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2029	-0-	-451	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2108	-0-	-372	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

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-

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

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	N	3					3
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	541	3	11	9	N	10					13
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	N	9					22
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	573	3	10	9	N	9					31
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	3	8	9	N	7					38
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	549	3	9	9	N	8					46
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	511	3	10	9	N	9					55
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	494	3	10	9	N	9					64

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JKT (CANYON) //CONT.// 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
EAGLE PRODUCTION, INC. 238735
BLAIR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101609 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6429 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

01	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
03	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
04	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
05	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
06	9870 X	8711	-0-	-1159	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	8091	-0-	-1302	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
08	9858 X	7628	-0-	-2230	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	9540 X	8317	-0-	-1223	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	9858 X	8713	-0-	-1145	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	8700 X	7750	-0-	-950	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
12	8587 X	8312	-0-	-275	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,479 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	37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	37783	2			N	-0-					-0-
02	32368 X	31469	-0-	-899	-0-	31469	2			N	-0-					-0-
03	41196 X	41196	-0-	-0-	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
04	40331 X	40331	-0-	-0-	-0-	40331	2			N	-0-					-0-
05	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413	2			N	-0-					-0-
06	38833 X	38833	-0-	-0-	-0-	38833	2			N	-0-					-0-
07	40217 X	40217	-0-	-0-	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
08	35836 X	35557	-0-	-279	-0-	35557	2			N	-0-					-0-
09	34680 X	31112	-0-	-3568	-0-	31112	2			N	-0-					-0-
10	35836 X	30511	-0-	-5325	-0-	30511	2			N	-0-					-0-
11	34680 X	33067	-0-	-1613	-0-	33067	2			N	-0-					-0-
12	35836 X	35738	-0-	-98	-0-	35738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,227 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

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	86831	X	83940	-0-	-2891	-0-	83940	2			N	-0-					-0-
02	78428	X	75431	-0-	-2997	-0-	75431	2			N	-0-					-0-
03	82367	X	80675	-0-	-1692	-0-	80675	2			N	-0-					-0-
04	81240	X	80920	-0-	-320	-0-	80920	2			N	-0-					-0-
05	84803	X	84803	-0-	-0-	-0-	84803	2			N	-0-					-0-
06	81240	X	77595	-0-	-3645	-0-	77595	2			N	-0-					-0-
07	83607	X	81907	-0-	-1700	-0-	81907	2			N	-0-					-0-
08	84816	X	83111	-0-	-1705	-0-	83111	2			N	-0-					-0-
09	82080	X	80008	-0-	-2072	-0-	80008	2			N	-0-					-0-
10	84816	X	80461	-0-	-4355	-0-	80461	2			N	-0-					-0-
11	80430	X	75816	-0-	-4614	-0-	75816	2			N	-0-					-0-
*12	83582	X	83582	-0-	-0-	-0-	83582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

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	30690	X	30510	-0-	-180	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	27096	-0-	-568	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
03	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	29695	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	29520	X	28100	-0-	-1420	-0-	28100	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	30364	-0-	-140	-0-	30364	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	29001	-0-	-519	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	29345	-0-	-663	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	29282	-0-	-1067	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	28635	-0-	-735	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
10	30349	X	28789	-0-	-1560	-0-	28789	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	27680	-0-	-1330	-0-	27680	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	28686	-0-	-919	-0-	28686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

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	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1350	-0-	-420	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,879 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	7905	X	7177	-0-	-728	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7130	-0-	-775	-0-	7126	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
08	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7815	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7905	X	6950	-0-	-955	-0-	6928	2	22	9	N	20	20	8			-0-
11	7650	X	7297	-0-	-353	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,305 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	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	22436	2			N	-0-					-0-
02	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
03	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	19831	-0-	-119	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	20417	-0-	-198	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19060	-0-	-890	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
07	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	20417	-0-	-198	-0-	20417	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	19504	-0-	-326	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	20181	-0-	-434	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
11	19950	X	19470	-0-	-480	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	20099	-0-	-516	-0-	20099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,955 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	62000	X	56018	-0-	-5982	-0-	56018	2			N	-0-					-0-
02	56000	X	48559	-0-	-7441	-0-	48559	2			N	-0-					-0-
03	62000	X	55747	-0-	-6253	-0-	55747	2			N	-0-					-0-
04	54210	X	52633	-0-	-1577	-0-	52633	2			N	-0-					-0-
05	56650	X	56650	-0-	-0-	-0-	56650	2			N	-0-					-0-
06	54210	X	53344	-0-	-866	-0-	53344	2			N	-0-					-0-
07	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	57073	2			N	-0-					-0-
08	57687	X	57687	-0-	-0-	-0-	57687	2			N	-0-					-0-
09	55277	X	55277	-0-	-0-	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
10	57071	X	54448	-0-	-2623	-0-	54448	2			N	-0-					-0-
11	55830	X	50053	-0-	-5777	-0-	50053	2			N	-0-					-0-
12	57691	X	55009	-0-	-2682	-0-	55009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	630	N	195	-0-	-435	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,238 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	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	31971	2			N	-0-					-0-
02	28140	X	17258	-0-	-10882	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
03	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	36341	2			N	-0-					-0-
04	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	31225	2			N	-0-					-0-
05	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	31703	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	29835	-0-	-315	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
07	32346	X	32346	-0-	-0-	-0-	32346	2			N	-0-					-0-
08	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	2			N	-0-					-0-
09	31085	X	31085	-0-	-0-	-0-	31085	2			N	-0-					-0-
10	31960	X	31960	-0-	-0-	-0-	31960	2			N	-0-					-0-
11	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
*12	32067	X	32067	-0-	-0-	-0-	32067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,827 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	7936	X	6311	-0-	-1625	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5172	-0-	-1996	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5461	-0-	-1452	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5142	-0-	-978	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5050	-0-	-1274	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4533	-0-	-1587	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4831	-0-	-625	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4875	-0-	-255	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4139	-0-	-541	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,757 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	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,229 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	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6113	-0-	-217	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6533	-0-	-8	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6256	-0-	-285	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6000	-0-	-330	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6061	-0-	-480	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
*12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,716 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	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2295	-0-	-281	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1427	-0-	-1425	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	691	-0-	-2069	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,943 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	620	N	297	-0-	-323	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,383 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	39959	X	38618	-0-	-1341	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
02	36092	X	34400	-0-	-1692	-0-	34400	2			N	-0-					-0-
03	39959	X	38921	-0-	-1038	-0-	38921	2			N	-0-					-0-
04	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	40458	2			N	-0-					-0-
05	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	39408	2			N	-0-					-0-
06	37680	X	37077	-0-	-603	-0-	37077	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	39047	-0-	-912	-0-	39047	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	38706	-0-	-1253	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	37299	-0-	-1371	-0-	37299	2			N	-0-					-0-
10	39401	X	36739	-0-	-2662	-0-	36739	2			N	-0-					-0-
11	37800	X	34008	-0-	-3792	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	36938	-0-	-2122	-0-	36938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 451,619 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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,800 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	24397	X	23840	-0-	-557	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	14983	-0-	-6773	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
03	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	23903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	23942	2			N	-0-					-0-
05	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22718	-0-	-412	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	23855	-0-	-542	-0-	23855	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	23907	-0-	-490	-0-	23907	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	23134	-0-	-476	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	23878	-0-	-426	-0-	23878	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	21544	-0-	-1586	-0-	21544	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	23789	-0-	-112	-0-	23789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	41084	X	41084	-0-	-0-	-0-	41083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	36518	X	36518	-0-	-0-	-0-	36518	2			N	-0-					-0-
03	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	39994	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	38503	2			N	-0-					-0-
05	39239	X	39239	-0-	-0-	-0-	39239	2			N	-0-					-0-
06	36893	X	36893	-0-	-0-	-0-	36893	2			N	-0-					-0-
07	39876	X	39876	-0-	-0-	-0-	39876	2			N	-0-					-0-
08	39010	X	39010	-0-	-0-	-0-	39010	2			N	-0-					-0-
09	37673	X	37673	-0-	-0-	-0-	37673	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
11	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	37743	2			N	-0-					-0-
*12	38215	X	38215	-0-	-0-	-0-	38215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
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	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,488 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2474	-0-	-440	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2838	-0-	-12	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*10	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2658	-0-	-287	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
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	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	22809	3			N	-0-					-0-
02	20048	X	19997	-0-	-51	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	19804	-0-	-2392	-0-	19804	3			N	-0-					-0-
04	21480	X	19881	-0-	-1599	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19735	-0-	-2461	-0-	19735	3			N	-0-					-0-
06	21480	X	20314	-0-	-1166	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
07	22134	X	20049	-0-	-2085	-0-	20049	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	20361	-0-	-192	-0-	20361	3			N	-0-					-0-
09	20310	X	20052	-0-	-258	-0-	20052	3			N	-0-					-0-
10	20987	X	19897	-0-	-1090	-0-	19897	3			N	-0-					-0-
11	20310	X	18189	-0-	-2121	-0-	18189	3			N	-0-					-0-
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,088 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	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
02	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	22251	2			N	-0-					-0-
03	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	24324	3			N	-0-					-0-
04	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24425	2			N	-0-					-0-
05	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	24643	3			N	-0-					-0-
06	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	3			N	-0-					-0-
07	24416	X	24416	-0-	-0-	-0-	24416	3			N	-0-					-0-
08	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	24811	3			N	-0-					-0-
09	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23669	3			N	-0-					-0-
10	23622	X	22116	-0-	-1506	-0-	22116	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	20299	-0-	-2561	-0-	20299	3			N	-0-					-0-
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34596	X	32024	-0-	-2572	-0-	32024	3			N	-0-					-0-
02	31248	X	28461	-0-	-2787	-0-	28461	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	30559	-0-	-4037	-0-	30559	3			N	-0-					-0-
04	33360	X	30686	-0-	-2674	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	30959	-0-	-1064	-0-	30959	3			N	-0-					-0-
06	30990	X	29895	-0-	-1095	-0-	29895	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	30674	-0-	-1039	-0-	30674	3			N	-0-					-0-
08	31713	X	31171	-0-	-542	-0-	31171	3			N	-0-					-0-
09	30690	X	30014	-0-	-676	-0-	30014	3			N	-0-					-0-
10	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	35250	3			N	-0-					-0-
*11	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	32835	3			N	-0-					-0-
12	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 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	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	29484	2			N	-0-					-0-
02	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	24738	-0-	-282	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	25347	-0-	-507	-0-	25347	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	23662	-0-	-1358	-0-	23662	2			N	-0-					-0-
07	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	25417	-0-	-437	-0-	25417	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	24442	-0-	-308	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	25244	-0-	-610	-0-	25244	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	24238	-0-	-782	-0-	24238	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	25364	-0-	-490	-0-	25364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4677	-0-	-303	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4142	-0-	-838	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3499	-0-	-1647	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,433 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	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3359	-0-	-271	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, W. (STRAWN) //CONT.// 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,734 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

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604						N	-0-					-0-

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

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 135047 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9771 - 9809

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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 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-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

01	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	1585	3	3	9	N	3					207
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					207
03	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					207
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	3	3	9	N	3					210
05	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1753	3	3	9	N	3					213
06	1800	N	1404	-0-	-396	-0-	1404	3			N	-0-					213
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					213
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					213
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					213
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1751	3	4	9	N	4					217
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	3	N	27	182	1			62
							30	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221
WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1	1	1358	3	N	30					320
							33	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	N	1					321
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1392	3	N	98	349	1			70
							108	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1327	3	92	9	N	84					154
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1471	3	64	9	N	58					212
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1416	3	26	9	N	24					236
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	3	11	9	N	10	168	1			78
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	3	18	9	N	16					94
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	18	9	N	16					110
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	845	3	N	34					144
							37	9									
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1	1	1524	3	N	33					177
							36	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 14,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2907	3	40	9	N	36	2	8			108
02	2380	X	2299	-0-	-81	-0-	2276	3	23	9	N	21					129
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2634	3	25	9	N	23					152
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2967	3	64	9	N	58	171	1			39
05	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2579	3	30	9	N	27					66
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2725	3	23	9	N	21					87
07	2635	X	2549	-0-	-86	-0-	2526	3	23	9	N	21					108
08	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	2447	3	21	9	N	19					127
09	2550	X	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			N	-0-					127
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2749	3	40	9	N	36					163
11	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2484	3	56	9	N	51	171	1			43
*12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2573	3	26	9	N	24					67

TOTAL GAS PROD: 31,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

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-

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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

01	2600 R	2600	-0-	-0-	-0-	2599	3	1	9	N	1			22
02	1792 #	1768	-0-	-24	-0-	1767	3	1	9	N	1			23
03	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3162	3	1	9	N	1			24
04	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	N	1			25
05	3033 R	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	N	1			26
06	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-			26
07	3732 R	3732	-0-	-0-	-0-	3731	2	1	9	N	1			27
08	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-			27
09	3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			27
10	3174 R	3174	-0-	-0-	-0-	3173	2	1	9	N	1			28
11	3495 R	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	N	1			29
*12	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3795	2	1	9	N	1			30

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	230	-0-	-142	-0-	185	3	45	9	N	41					100
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	243	3	62	9	N	56					156
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	254	3	30	9	N	27					183
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	216	3	44	9	N	40					223
05	341	#	242	-0-	-99	-0-	208	3	34	9	N	31	181	1			73
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	182	3	43	9	N	39					112
07	341	#	292	-0-	-49	-0-	246	3	46	9	N	42					154
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	243	3	50	9	N	45	170	1			29
09	286	R	286	-0-	-0-	-0-	246	3	40	9	N	36					65
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	234	3	53	9	N	48					113
11	270	#	146	-0-	-124	-0-	136	3	10	9	N	9					122
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	211	3	58	9	N	53					175

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 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	DLQ G-10		41	-0-	41	133	41	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	175	42	3			Y	-0-					-0-
03	221	R	46	-0-	-175	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					20
02	84	#	13	-0-	-71	-0-	13	3			N	-0-					20
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					20
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					20
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					20
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	67	3	8	9	N	7					27
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	N	5					32
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	N	5					37
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	N	5					42
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	75	3	9	9	N	8					50
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	N	10					60
*12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12	9	N	11					71

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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	434	#	212	-0-	-222	-0-	198	3	14	9	N	13					84
02	392	#	146	-0-	-246	-0-	134	3	12	9	N	11					95
03	279	#	224	-0-	-55	-0-	205	3	19	9	N	17	89	1			23
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	201	3	15	9	N	14					37
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	203	3	13	9	N	12	32	1			17
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	N	12					29
07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	269	3	15	9	N	14					43
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	267	3	21	9	N	19					62
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	273	3	17	9	N	15					77
10	366	R	366	-0-	-0-	-0-	342	3	24	9	N	22	62	1			37
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	390	3	30	9	N	27					64
*12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	402	3	29	9	N	26					90

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

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	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-					-0-
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-					-0-
03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-					-0-
04	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-					-0-
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-					-0-
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-					-0-
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-					-0-
08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-					-0-
09	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-					-0-
10	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-					-0-
11	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-					-0-
*12	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 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	341	#	256	-0-	-85	-0-	248	3	8	9	N	7					120
02	308	#	281	-0-	-27	-0-	275	3	6	9	N	5					125
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	295	3	3	9	N	3					128
04	300	#	293	-0-	-7	-0-	285	3	8	9	N	7					135
05	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-	116	1			19
06	300	#	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-					19
07	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					19
08	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					19
09	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					19
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
11	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					19
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	N	1					38
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	77	3	1	9	N	1					39
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	N	1					40
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1					41
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	99	3	13	9	N	12	45	1			8
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	119	3	13	9	N	12					20
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	172	3	13	9	N	12					32
08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16					48
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	162	3	8	9	N	7					55
10	284	R	284	-0-	-0-	-0-	262	3	22	9	N	20					75
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	255	3	18	9	N	16					91
*12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	263	3	15	9	N	14					105

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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	DLQ G-10		232	-0-	232	832	230	3	2	9	Y	2					111
02	DLQ G-10		78	-0-	78	910	78	3			Y	-0-					111
03	1148	R	238	-0-	-910	-0-	238	3			Y	-0-					111
04	300	#	230	-0-	-70	-0-	229	3	1	9	Y	1					112
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	230	3	14	9	Y	13	81	1			44
06	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					44
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	Y	4					48
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	573	3	20	9	Y	18					66
09	691	R	691	-0-	-0-	-0-	658	3	33	9	Y	30					96
10	655	R	655	-0-	-0-	-0-	622	3	33	9	Y	30					126
11	DLQ G-10		617	-0-	617	617	595	3	22	9	Y	20					146
12	DLQ G-10		641	-0-	641	1258	609	3	32	9	Y	29					175

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

01	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-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: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					18
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-					18
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					18
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					19
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					19
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	N	1					20
07	500	R	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	N	5					25
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	644	3	15	9	N	14					39
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	564	3	15	9	N	14					53
10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	532	3	15	9	N	14					67
11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	284	3	15	9	N	14					81
*12	667	R	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15					96

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	N	3					11
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	N	2					13
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	N	2					15
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					17
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	143	3	7	9	N	6					23
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	3	1	9	N	1					24
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	144	3	3	9	N	3					27
08	155	#	108	-0-	-47	-0-	106	3	2	9	N	2					29
09	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					29
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	N	1					30
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					30
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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.		-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-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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, 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					95
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					95
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					95
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					95
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					95
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					95
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					95
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					95
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					95
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

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

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 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-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
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 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-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
KIRKPATRICK OIL COMPANY 468890
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	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					45
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	3			N	-0-					45
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					45
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					45
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					45
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					45
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					45
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					45
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					45
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					45
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					45
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	459	1	1754	2	N	-0-					68
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	378	1	1633	2	N	-0-					68
03	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	376	1	1818	2	N	-0-					68
04	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	352	1	1775	2	N	-0-					68
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	431	1	1760	2	N	-0-					68
06	2130	N	1448	-0-	-682	-0-	234	1	1214	2	N	-0-	18	7			50
07	2201	N	1326	-0-	-875	-0-	262	1	1064	2	N	-0-					50
08	2201	N	1392	-0-	-809	-0-	391	1	1001	2	N	-0-					50
09	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	125	1	1116	2	N	-0-					50
10	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	171	1	1117	2	N	-0-					50
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	226	1	1028	2	N	-0-					50
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	327	1	1059	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,071 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	1705	N	960	-0-	-745	-0-	199	1	761	2	N	-0-					89
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	266	1	1150	2	N	-0-					89
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	249	1	1200	2	N	-0-					89
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	N	-0-					89
05	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	286	1	1170	2	N	-0-					89
06	1410	N	966	-0-	-444	-0-	156	1	810	2	N	-0-					89
07	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	255	1	1033	2	N	-0-					89
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	355	1	909	2	N	-0-					89
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	103	1	911	2	N	-0-					89
10	1302	N	930	-0-	-372	-0-	123	1	807	2	N	-0-					89
11	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	195	1	889	2	N	-0-					89
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	263	1	853	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	547	1	2087	2	N	-0-					152
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	308	1	1332	2	N	-0-					152
03	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	304	1	1466	2	N	-0-					152
04	2550	N	1707	-0-	-843	-0-	282	1	1425	2	N	-0-					152
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	342	1	1401	2	N	-0-					152
06	1710	N	1108	-0-	-602	-0-	179	1	929	2	N	-0-	152	7			-0-
07	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	302	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	390	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	230	1	1511	2	N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	308	1	1399	2	N	-0-					-0-
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	421	1	1363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	419	1	1599	2	N	-0-					120
02	1820	N	1763	-0-	-57	-0-	331	1	1432	2	N	-0-					120
03	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	333	1	1603	2	N	-0-					120
04	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	311	1	1568	2	N	-0-					120
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	393	1	1609	2	N	-0-					120
06	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	263	1	1368	2	N	-0-	120	7			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	396	1	1607	2	N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	568	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	196	1	1751	2	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	267	1	1754	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	352	1	1601	2	N	-0-					-0-
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	479	1	1550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 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	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	1			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM BURT, E. (GARDNER) 46392 250 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
HILLCREST PETROLEUM, LLC 388460
GOETZ, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 253796 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4054 - 4058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	841	-0-	-299	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	656	-0-	-394	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,152 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	720	N	417	-0-	-303	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,711 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 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. 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	510	N	157	-0-	-353	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 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. 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 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	819	-0-	819	1544	819	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1544				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	285	-0-	285	1829	285	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	116	-0-	116	1945	116	3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	93	-0-	93	2038	93	3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	245	-0-	245	245	245	3		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	167	-0-	167	412	167	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	161	-0-	161	573	161	3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	162	-0-	162	735	162	3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	735				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3		N	-0-			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3		N	-0-			-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-			-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 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	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1460	-0-	-164	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
03	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1099	-0-	-371	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
11	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					29
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	6	3			N	-0-					29
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					29
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					29
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					29
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					29
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					29
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					29
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					29
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					29
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,044 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 ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TEAGUE-9 WELL #: 1R RRCID -> 223725 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 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	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	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-

TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	482	1	3737	2	Y	25					57
						28	9									
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	681	1	4275	2	Y	20	39	1			38
						22	9									
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	723	1	4689	2	Y	23					61
						25	9									
04	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	523	1	4617	2	Y	23	58	1			26
						25	9									
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	458	1	5148	2	Y	38					64
						42	9									
06	2280 X	1390	-0-	-890	-0-	118	1	1247	2	Y	23	56	1			31
						25	9									
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	27					58
08	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	2	38	1			22
09	5460 #	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					22
10	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					22
11	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					22
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH T. D. 24 WELL #: 1 RRCID -> 252292 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6130 - 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	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-

TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	594	1	4605	2	Y	21					55
							23	9									
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	644	1	4043	2	Y	17	38	1			34
							19	9									
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	706	1	4572	2	Y	19					53
							21	9									
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	513	1	4530	2	Y	20	50	1			23
							22	9									
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	425	1	4771	2	Y	33					56
							36	9									
06	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	426	1	4517	2	Y	19	49	1			26
							21	9									
07	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	504	1	4702	2	Y	24					50
							26	9									
08	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	596	1	4263	2	Y	16	33	1			33
							18	9									
09	5070	#	4812	-0-	-258	-0-	417	1	4361	2	Y	31					64
							34	9									
10	5239	#	4960	-0-	-279	-0-	419	1	4497	2	Y	40					104
							44	9									
11	5070	#	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					104
12	5239	#	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 50,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	265	1	2054	2	N	27					72
							30	9									
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	363	1	2276	2	N	12	47	1			37
							13	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	359	1	2326	2	N	13					50
							14	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	182	1	1606	2	N	5	55	1			-0-
							6	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	192	1	2164	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	183	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	227	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	285	1	2039	2	N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	163	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1700	-0-	-656	-0-	145	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 6 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	4092	X	3415	-0-	-677	-0-	387	1	3000	2	Y	25					88
							28	9									
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	498	1	3125	2	Y	86	57	1			117
							95	9									
03	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	493	1	3192	2	Y	124	173	1			68
							136	9									
04	3960	X	3230	-0-	-730	-0-	325	1	2863	2	Y	38	66	1			40
							42	9									
05	3937	X	2841	-0-	-1096	-0-	232	1	2609	2	Y	-0-					40
06	3960	X	2597	-0-	-1363	-0-	223	1	2363	2	Y	10					50
							11	9									
07	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	245	1	2286	2	Y	7					57
							8	9									
08	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	291	1	2082	2	Y	8					65
							9	9									
09	3180		2100	-0-	-1080	-0-	183	1	1909	2	Y	7					72
							8	9									
10	2852	#	2272	-0-	-580	-0-	193	1	2076	2	Y	3					75
							3	9									
11	2610	#	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					75
12	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 28,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH T.D. 25 WELL #: 1 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

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	15004	X	12090	-0-	-2914	-0-		1447	1	10518	2	Y	114	125	1			10
								125	9									
02	13552	X	10566	-0-	-2986	-0-		1515	1	8984	2	Y	61	68	1			3
								67	9									
03	14632	X	13074	-0-	-1558	-0-		1824	1	11216	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
04	13530	X	11979	-0-	-1551	-0-		1293	1	10662	2	Y	22	25	1			1
								24	9									
05	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-		1289	1	13439	2	Y	32	30	1			3
								35	9									
06	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-		1244	1	12253	2	Y	49	50	1			2
								54	9									
07	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-		1397	1	12178	2	Y	30	31	1			1
								33	9									
08	13082	X	10662	-0-	-2420	-0-		1373	1	9256	2	Y	30	28	1			3
								33	9									
09	14280	#	12725	-0-	-1555	-0-		1187	1	11506	2	Y	29	30	1			2
								32	9									
10	14756	#	12122	-0-	-2634	-0-		1115	1	10975	2	Y	29	29	1			2
								32	9									
11	13560	#	NO RPT	-0-	-13560	-0-						Y	NO RPT					2
12	13609	#	NO RPT	-0-	-13609	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 125,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

KA-ZE-SA (CANYON) 47787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 083053 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748

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	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-

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF. 17375 - 18497

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	T. A.		31146	-0-	31146	31146		31145	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	T. A.		10452	-0-	10452	41598		10450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	T. A.		24954	-0-	24954	66552		24954	3			N	-0-					-0-
04	94031	X	27479	-0-	-66552	-0-		27479	3			N	-0-					-0-
05	31155	X	28293	-0-	-2862	-0-		28293	3			N	-0-					-0-
06	30150	X	27127	-0-	-3023	-0-		27127	3			N	-0-					-0-
07	28396	X	15433	-0-	-12963	-0-		15433	3			N	-0-					-0-
08	28396	X	21544	-0-	-6852	-0-		21544	3			N	-0-					-0-
09	27480	X	20557	-0-	-6923	-0-		20557	3			N	-0-					-0-
10	28303	X	26713	-0-	-1590	-0-		26713	3			N	-0-					-0-
11	27120	X	-0-	-0-	-27120	-0-						N	-0-					-0-
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

K M (ELLEN.) //CONT.// 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	13624	-0-	-1752	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
02	14056	X	4002	-0-	-10054	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					-0-
04	15060	X	7658	-0-	-7402	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	12308	-0-	-1301	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
06	13170	X	10679	-0-	-2491	-0-	10679	3			N	-0-					-0-
07	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	16809	3			N	-0-					-0-
09	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	15251	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	8659	-0-	-3648	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
11	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					N	-0-					-0-
12	16802	X	14311	-0-	-2491	-0-	14311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,382 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1 2	765	2 9	Y	2	1	1			2
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1 1	671	2 9	Y	1	1	1			2
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1 1	716	2 9	Y	1					3
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	37	1 1	673	2 9	Y	1	1	1			3
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	37	1 2	667	2 9	Y	2	2	1			3
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	36	1 1	649	2 9	Y	1	1	1			3
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1 1	664	2 9	Y	1	1	1			3
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1 1	664	2 9	Y	1	1	0	1	1	2
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1 4	622	2 9	Y	4	4	1			2
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1 1	654	2 9	Y	1	1	1			2
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1 2	620	2 9	Y	2	2	1			2
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1 2	633	2 9	Y	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

K.W.B. (CANYON) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			35
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			35
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			35
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			35
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			35
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			35
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			35
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			35
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-			35
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			35
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			35
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 946 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					10
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					10
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 220 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	5076					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5076					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					31
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					31
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

7S OIL & GAS, LLC 954992
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					446
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					448
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

01	3100	N	148	-0-	-2952	15300	148	2			N	-0-					5
02	2800	N	36	-0-	-2764	12536	36	2			N	-0-					5
03	3100	N	180	-0-	-2920	9616	180	2			N	-0-					5
04	3000	N	88	-0-	-2912	6704	88	2			N	-0-					5
05	3100	N	76	-0-	-3024	3680	76	2			N	-0-					5
06	3000	N	74	-0-	-2926	754	74	2			N	-0-					5
07	801	N	47	-0-	-754	-0-	47	2			N	-0-					5
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	48	2	3	9	N	3					8
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					8
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					8
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1720	3	66	9	Y	60	74	1			19
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1397	3	53	9	Y	48					67
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1563	3	37	9	Y	34	81	1			20
04	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	1498	3	57	9	Y	52	11	8			61
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1520	3	20	9	Y	18					79
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	1449	3	12	9	Y	11	69	1			21
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1472	3	28	9	Y	25					46
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1422	3	18	9	Y	16					62
09	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	1169	3	20	9	Y	18					80
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1415	3	36	9	Y	33	67	1			46
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1320	3	36	9	Y	33					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 16,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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

	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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	532	3	18	9	Y	16					45
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	452	3	30	9	Y	27	37	1			35
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	518	3	42	9	Y	38	37	1			36
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	466	3	31	9	Y	28	36	1			28
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	487	3	31	9	Y	28					56
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	469	3	23	9	Y	21	34	1			43
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	488	3	25	9	Y	23	34	1			32
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	459	3	25	9	Y	23					55
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	353	3	13	9	Y	12	21	1			46
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	479	3	26	9	Y	24	34	1			36
11	480	N	287	-0-	-193	-0-	267	3	20	9	Y	18	27	1			27
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	375	3	29	9	Y	26					53

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

	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	417	-0-	-17	-0-	411	3	6	9	N	5					56
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20					76
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	428	3	8	9	N	7					83
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	306	3	9	9	N	8					91
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	3	8	9	N	7					98
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	3	11	9	N	10					108
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	N	12					120
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	9	N	9					129
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	568	3	11	9	N	10					139
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	557	3	9	9	N	8					147
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	533	3	9	9	N	8					155
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	475	3	10	9	N	9					164

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 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-					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	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	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17

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

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	130	1	419	2	N	-0-					-0-
02	728	N	501	-0-	-227	-0-	127	1	374	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	164	1	479	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	344	1	282	2	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	458	1	297	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	525	1	260	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	320	1	488	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	263	1	641	2	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	266	1	472	2	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	247	1	539	2	N	-0-					-0-
11	870	N	710	-0-	-160	-0-	197	1	513	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT (STRAWN) 48982 250 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
KILE WELL #: 1 RRCID -> 247439 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4617 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	308	#	227	-0-	-81	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	341	#	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	#	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 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

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

01	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					21
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	-0-					21
03	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					21
04	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					21
05	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					21
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					21
07	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
08	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					21
09	300	#	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					21
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	133	1	275	3	N	-0-					21
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	126	1	339	3	N	-0-					21
*12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	108	1	255	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,257 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1					38
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					38
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					39
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					39
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					39
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					39
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					39
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					39
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			Y	-0-					39
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	11	2	1	9	Y	1					40
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					40
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 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	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-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	288	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		277	-0-	277	565	277	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		276	-0-	276	841	276	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		285	-0-	285	1126	285	3			Y	-0-					-0-
11	1366	N	240	-0-	-1126	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	527	N	488	-0-	-39	-0-	464	2	24	9	N	22	168	1			53
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	403	2	13	9	N	12					65
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20					85
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	513	2	21	9	N	19					104
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					117
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	539	2	14	9	N	13					130
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15					145
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	562	2	26	9	N	24					169
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	N	19	143	1			45
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	500	2	13	9	N	12					57
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	480	2	9	9	N	8					65
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					80
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					80
04	210	N	113	-0-	-97 B	-0-	113	3			N	-0-					80
05	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3			N	-0-					80
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					80
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					80
08	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	251	-0-	-79 B	-0-	251	3			N	-0-					80
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					80
11	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					72
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					72
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					72
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					72
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					72
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					72
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					72
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					72
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					72
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					72
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					72
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,754 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 203 RRCID -> 018988 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6742 - 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					3
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					3
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					3
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					3
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY LANDS WELL #: 103 RRCID -> 132405 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6717 - 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	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					9
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9
07	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	2			Y	-0-					9
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					9
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					9
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					9
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-155	-0-	31	1	1674	2	N	-0-					40
02	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	28	1	1405	2	N	-0-					40
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	31	1	1584	2	N	-0-					40
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1740	2	N	-0-					40
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	-0-					40
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	N	2					42
							2	9									
07	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	31	1	1521	2	N	-0-					42
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1731	2			N	-0-					42
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					42
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	31	1	1782	2	N	-0-					42
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1697	2	N	-0-					42
*12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	114	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: 5

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					88
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					88
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					88
04	390	N	63	-0-	-327	-0-	63	2			N	-0-					88
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	2			N	-0-					88
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					88
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					88
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					88
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					88
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					88
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 6613

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					91
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					91
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					91
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					91
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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	7	-0-	7	14	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	20	-0-	20	34	20	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	48	14	2			N	-0-					-0-
04	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					168
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					169
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					169
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1					170
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	N	1					171
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	N	1					172
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	N	1					173
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					175
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1					176
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	N	1					177
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					24
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		51	-0-	51	116	51	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		18	-0-	18	134	18	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		17	-0-	17	151	17	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		18	-0-	18	169	18	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		17	-0-	17	186	17	2			Y	-0-					24
09	203	N	17	-0-	-186	-0-	17	2			Y	-0-					24
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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: 320 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					30
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		115	-0-	115	261	115	2			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		40	-0-	40	301	40	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		39	-0-	39	340	39	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		40	-0-	40	380	40	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		39	-0-	39	419	39	2			Y	-0-					30
09	458	N	39	-0-	-419	-0-	39	2			Y	-0-					30
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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: 722 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					13
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		37	-0-	37	84	37	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		13	-0-	13	97	13	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		12	-0-	12	109	12	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		13	-0-	13	122	13	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		12	-0-	12	134	12	2			Y	-0-					13
09	146	N	12	-0-	-134	-0-	12	2			Y	-0-					13
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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: 231 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			41
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			41
03		DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-			41
04		DLQ G-10	91	-0-	91	208	91	2			Y	-0-			41
05		DLQ G-10	32	-0-	32	240	32	2			Y	-0-			41
06		DLQ G-10	31	-0-	31	271	31	2			Y	-0-			41
07		DLQ G-10	32	-0-	32	303	32	2			Y	-0-			41
08		DLQ G-10	31	-0-	31	334	31	2			Y	-0-			41
09	365	N	31	-0-	-334	-0-	31	2			Y	-0-			41
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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: 575 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			79
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			79
03		DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-			79
04		DLQ G-10	142	-0-	142	323	142	2			Y	-0-			79
05		DLQ G-10	50	-0-	50	373	50	2			Y	-0-			79
06		DLQ G-10	48	-0-	48	421	48	2			Y	-0-			79
07		DLQ G-10	49	-0-	49	470	49	2			Y	-0-			79
08		DLQ G-10	48	-0-	48	518	48	2			Y	-0-			79
09	566	N	48	-0-	-518	-0-	48	2			Y	-0-			79
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 892 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			134
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			134
03		DLQ G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-			134
04		DLQ G-10	189	-0-	189	430	189	2			Y	-0-			134
05		DLQ G-10	66	-0-	66	496	66	2			Y	-0-			134
06		DLQ G-10	64	-0-	64	560	64	2			Y	-0-			134
07		DLQ G-10	65	-0-	65	625	65	2			Y	-0-			134
08		DLQ G-10	64	-0-	64	689	64	2			Y	-0-			134
09	753	N	64	-0-	-689	-0-	64	2			Y	-0-			134
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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: 1,188 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					65
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					65
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 11 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					4
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2 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	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-

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					85
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					85
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	N	1					86
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3					89
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					89
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					89
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1					90
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-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	1					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: 1

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 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	DLQ G-10		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					34
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					34
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					34
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					34
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					34
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					34
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	3			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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

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

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

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1191	3	2	9	N	2					2
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1055	3	21	9	N	19					21
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-					21
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3			N	-0-					21
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					21
06	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					21
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					21
08	3100	N	3461	-0-	361	361	3461	3			N	-0-					21
09	2829	N	2468	-0-	-361	-0-	2468	3			N	-0-					21
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					21
11	2160		1170	-0-	-990	-0-	1170	3			N	-0-					21
12	2232		1150	-0-	-1082	-0-	1150	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1	-0-	-278	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	252		1	-0-	-251	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	279		1	-0-	-278	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	270		1	-0-	-269	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	279		1	-0-	-278	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	270		1	-0-	-269	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	0		1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
08	0		2	-0-	2 B	3	2	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3														
09	0		2	-0-	2 B	5	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-					-0-
*11	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (HARKEY) //CONT.// 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	X	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

05	14B2	EXT	50	-0-	50	50	1	1	49	3	N	-0-					-0-
*06	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	62	X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					87
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					87
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					87
04	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			N	-0-					87
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					87
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					87
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					87
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					87
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					87
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					87
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					87
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
FORELAND OPERATING, LLC 275732
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-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

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	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-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 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	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	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					68
02	14B2 EXT		83	-0-	83	149	83	2			N	-0-					68
03	14B2 EXT		335	-0-	335	484	334	2	1	9	N	1					69
04	14B2 EXT		43	-0-	43	527	43	2			N	-0-					69
05	14B2 EXT		282	-0-	282	809	281	2	1	9	N	1					70
06	1124	X	315	-0-	-809	-0-	314	2	1	9	N	1					71
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					72
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					73
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					74
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					102
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					102
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					103
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					104
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					105
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
UNIVERSITY 09B WELL #: 1101H RRCID -> 279529 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8680 - 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	8122	X	5947	-0-	-2175	-0-	868	1	2949	3	Y	1269	1389	1			37
							734	4	1396	9							
02	7336	X	5101	-0-	-2235	-0-	784	1	3116	3	Y	886	906	1			17
							226	4	975	9							
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	868	1	3791	3	Y	732	674	1			75
							65	4	805	9							
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	840	1	3738	3	Y	933	997	1			11
							62	4	1026	9							
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	868	1	3817	3	Y	1056	1064	1			3
							41	4	1162	9							
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	840	1	4075	3	Y	1163	1138	1			28
							20	4	1279	9							
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	868	1	4352	3	Y	1050	1070	1			8
							17	4	1155	9							
08	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	1540	1	15705	3	Y	1080	1025	1			63
							4	4	1188	9							
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	840	1	4125	3	Y	1312	1269	1			106
							18	4	1443	9							
10	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	840	1	5475	3	Y	971	939	1			138
							117	4	1068	9							
*11	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	840	1	4977	3	Y	857	960	1			35
							119	4	943	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 79,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,309

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 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	1023	N	997	-0-	-26	-0-	994	2	3	9	Y	3	4	1			7
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	7	1			8
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	Y	9	7	1			10
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	Y	7	7	1			10
05	1023	N	46	-0-	-977	-0-	39	2	7	9	Y	6	11	1			5
06	1020	N	37	-0-	-983	-0-	33	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	33	2	12	9	Y	11					16
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	4	1			14
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1					15
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	34	2	8	9	Y	7	7	1			15
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3	4	1			14
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	487	2	3	9	Y	3	4	1			7
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	Y	8	7	1			8
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	Y	9	7	1			10
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			10
05	496	N	46	-0-	-450	-0-	39	2	7	9	Y	6	11	1			5
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	33	2	4	9	Y	4	4	1			5
07	527	N	44	-0-	-483	-0-	33	2	11	9	Y	10					15
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2	4	1			13
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	31	2	22	9	Y	20					33
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	Y	14	7	1			40
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	Y	4	4	1			40
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					21
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					21
04	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					21
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					21
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					21
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					21
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					21
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					21
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					21
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) //CONT.// 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	T. A.		-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		-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
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
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	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	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

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

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 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

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					2
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					2
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					2
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					2
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					2
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					2
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					2
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					2
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					2
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					2
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					2

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

LITTLE (SOMA) //CONT.// 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. //CONT.// 649300
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12 1 9 9		507	3	Y	8	9	1			2
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	9 1 8 9		415	3	Y	7	7	1			2
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	12 1 9 9		500	3	Y	8	8	1			2
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	10 1 10 9		464	3	Y	9	9	1			2
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	11 1 12 9		470	3	Y	11	10	1			3
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	9 1 12 9		438	3	Y	11	10	1			4
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	10 1 12 9		461	3	Y	11	12	1			3
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	12 1 10 9		457	3	Y	9	10	1			2
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10 1 9 9		443	3	Y	8	8	1			2
*10	496	N	434	-0-	-62	-0-	10 1 7 9		417	3	Y	6	6	1			2
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9		459	3	Y	4	5	1			1
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10 1 4 9		476	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 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-

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-

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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 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	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	1112	2	2	9	N	2	11	1			4
02	1176 N	855	-0-	-321	-0-	852	2	3	9	N	3					7
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	N	3					10
04	1080 N	786	-0-	-294	-0-	784	2	2	9	N	2					12
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	946	2	2	9	N	2	12	1			2
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2					4
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	N	2					6
08	961 N	796	-0-	-165	-0-	794	2	2	9	N	2					8
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	654	2	1	9	N	1					9
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	713	2	3	9	N	3					12
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					12
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1622	2	8	9	Y	7	30	1			10
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	2	10	9	Y	9					19
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	2	7	9	Y	6					25
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1541	2	8	9	Y	7					32
05	2015	N	1574	-0-	-441	-0-	1568	2	6	9	Y	5	31	1			6
06	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1395	2	6	9	Y	5					11
07	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1304	2	4	9	Y	4					15
08	1581	N	1299	-0-	-282	-0-	1292	2	7	9	Y	6					21
09	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	1207	2	4	9	Y	4					25
10	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	998	2	6	9	Y	5					30
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					30
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141	2	2	9	Y	2	12	1			4
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	Y	4					8
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	Y	2					10
04	2070	N	1714	-0-	-356	-0-	1711	2	3	9	Y	3					13
05	2356	N	1646	-0-	-710	-0-	1643	2	3	9	Y	3	13	1			3
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1299	2	2	9	Y	2					5
07	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1291	2	1	9	Y	1					6
08	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	1279	2	3	9	Y	3					9
09	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	1001	2	1	9	Y	1					10
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3					13
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					13
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 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	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2682	2	11	9	Y	10	49	1			16
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	Y	15					31
03	2418	X	2020	-0-	-398	-0-	2009	2	11	9	Y	10					41
04	2610	X	1972	-0-	-638	-0-	1959	2	13	9	Y	12					53
05	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	1707	2	9	9	Y	8	51	1			10
06	2610	X	1676	-0-	-934	-0-	1666	2	10	9	Y	9					19
07	2449	X	1487	-0-	-962	-0-	1480	2	7	9	Y	6					25
08	2046	X	1477	-0-	-569	-0-	1466	2	11	9	Y	10					35
09	1980	X	1676	-0-	-304	-0-	1669	2	7	9	Y	6					41
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	Y	9					50
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					50
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-	2	1			1
02	1764	X	1361	-0-	-403	-0-	1361	2			Y	-0-					1
03	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1637	2	1	9	Y	1					2
04	1890	X	1247	-0-	-643	-0-	1247	2			Y	-0-					2
05	1953	X	1464	-0-	-489	-0-	1464	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	1740	X	1393	-0-	-347	-0-	1392	2	1	9	Y	1					1
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					1
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	Y	1					2
09	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	2			Y	-0-					2
10	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	1347	2			Y	-0-					2
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	560	-0-	-866	-0-	559	2	1	9	Y	1					11
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					13
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	2	1	9	Y	1					14
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	14	1			2
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	Y	1					3
06	1020	N	749	-0-	-271	-0-	748	2	1	9	Y	1					4
07	1054	N	642	-0-	-412	-0-	642	2			Y	-0-					4
08	1488	N	637	-0-	-851	-0-	636	2	1	9	Y	1					5
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					5
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					5
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2671	2	2	9	Y	2					14
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2	9	Y	2					16
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1991	2	1	9	Y	1					17
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1	16	1			2
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2862	2	2	9	Y	2					4
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					4
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2250	2	1	9	Y	1					5
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2229	2	1	9	Y	1					6
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					6
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2916	2	1	9	Y	1					7
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					7
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	868	N	735	-0-	-133	-0-	732	2	3	9	Y	3					18
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	Y	3					21
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	Y	2					23
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2	22	1			3
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1022	2	2	9	Y	2					5
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1					6
07	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	2			Y	-0-					6
08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	856	2	1	9	Y	1					7
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					8
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	2	1	9	Y	1					9
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18					110
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15					125
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	Y	13					138
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2058	2	13	9	Y	12	131	1			19
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1750	2	10	9	Y	9					28
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	Y	7					35
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	Y	4					39
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	Y	5					44
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					50
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	2	2	9	Y	2					52
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					52
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 17,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1705	-0-	-311	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1612	-0-	-620	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1427	-0-	-853	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1539	-0-	-817	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1467	-0-	-603	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1294	-0-	-597	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1147	-0-	-353	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1145	-0-	-405	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 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	775	N	737	-0-	-38	-0-	734	2	3	9	N	3	4	1			2
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	N	3	4	1			1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					4
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	N	2	4	1			2
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	828	2	3	9	N	3	4	1			1
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	N	2					3
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	695	2	1	9	N	1					4
08	837	N	692	-0-	-145	-0-	689	2	3	9	N	3	4	1			3
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					4
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2	4	1			2
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 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	2697	X	1849	-0-	-848	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2264	-0-	-284	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1994	-0-	-436	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2354	-0-	-166	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1200	2	12	9	N	11	15	1			7
02	1960	N	1455	-0-	-505	-0-	1442	2	13	9	N	12	15	1			4
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	N	11					15
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1754	2	10	9	N	9	15	1			9
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1683	2	12	9	N	11	15	1			5
06	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	1381	2	9	9	N	8					13
07	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1576	2	4	9	N	4					17
08	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1561	2	8	9	N	7	14	1			10
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					15
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9	14	1			10
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					10
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 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	1798	N	1252	-0-	-546	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1367	-0-	-741	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	813	-0-	-1227	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1335	2	15	9	Y	14	20	1			9
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1916	2	18	9	Y	16	20	1			5
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	2	17	9	Y	15					20
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1657	2	13	9	Y	12	19	1			13
05	1922	N	1137	-0-	-785	-0-	1122	2	15	9	Y	14	20	1			7
06	1620	N	942	-0-	-678	-0-	931	2	11	9	Y	10					17
07	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1223	2	7	9	Y	6					23
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10	19	1			14
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	Y	7					21
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1061	2	12	9	Y	11	19	1			13
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					13
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	2248	2	1	9	Y	1					1
04	2670	X	2597	-0-	-73	-0-	2596	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2790	N	2209	-0-	-581	-0-	2209	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1					1
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	Y	1					2
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-	1	1			1
09	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	2			Y	-0-					1
10	2202	N	2122	-0-	-80	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					1
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6	8	1			4
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	Y	6	8	1			2
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6					8
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	384	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	Y	6	8	1			3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					7
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	2	2	9	Y	2					9
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	8	1			5
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					8
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5	8	1			5
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2165	-0-	-67	-0-	2137	2	28	9	Y	25	36	1			16
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2617	2	32	9	Y	29	36	1			9
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30	9	Y	27					36
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3336	2	24	9	Y	22	35	1			23
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	2	28	9	Y	25	36	1			12
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3703	2	21	9	Y	19					31
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3515	2	12	9	Y	11					42
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3482	2	20	9	Y	18	35	1			25
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3109	2	14	9	Y	13					38
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3268	2	23	9	Y	21	35	1			24
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					24
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 31,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2539	2	4	9	Y	4	6	1			2
02	2184	X	1844	-0-	-340	-0-	1838	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1763	2	6	9	Y	5					6
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	2065	2	3	9	Y	3	5	1			4
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2845	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3272	2	3	9	Y	3					5
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3459	2	2	9	Y	2					7
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3427	2	2	9	Y	2	5	1			4
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2	9	Y	2					6
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2886	2	3	9	Y	3	5	1			4
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					4
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1246	-0-	-434	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1111	-0-	-904	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2738	-0-	-517	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2512	-0-	-638	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1897	-0-	-1544	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1884	-0-	-1446	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2213	-0-	-1228	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2193	-0-	-535	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 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	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2016	-0-	-619	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1769	-0-	-991	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1772	-0-	-1080	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1674	-0-	-996	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 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-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 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	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	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-

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
*12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 (-)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-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

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	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 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 (-)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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 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 #: 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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
*12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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	775	X	759	-0-	-16	-0-	44	1	715	3	N	-0-					-0-
02	700	X	682	-0-	-18	-0-	39	1	643	3	N	-0-					-0-
03	775	X	734	-0-	-41	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-
04	750	X	673	-0-	-77	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
05	775	X	736	-0-	-39	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-
06	720	X	690	-0-	-30	-0-	40	1	650	3	N	-0-					-0-
07	744	X	693	-0-	-51	-0-	40	1	653	3	N	-0-					-0-
08	744	X	677	-0-	-67	-0-	39	1	638	3	N	-0-					-0-
09	720	X	607	-0-	-113	-0-	35	1	572	3	N	-0-					-0-
10	744	X	620	-0-	-124	-0-	36	1	584	3	N	-0-					-0-
11	690	X	481	-0-	-209	-0-	28	1	453	3	N	-0-					-0-
12	682	X	597	-0-	-85	-0-	34	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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	1395	X	1284	-0-	-111	-0-	74	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1204	X	1119	-0-	-85	-0-	64	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1302	X	1239	-0-	-63	-0-	71	1	1168	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	65	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	68	1	1119	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	64	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	64	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	1169	-0-	-71	-0-	67	1	1102	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	1050	-0-	-90	-0-	60	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	1137	-0-	-41	-0-	65	1	1072	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	1046	-0-	-94	-0-	60	1	986	3	N	-0-					-0-
12	1178	X	1051	-0-	-127	-0-	60	1	991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO RICO (GARDNER-A) 54350 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC 846627
ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 264544 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3672 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - P/A 03/28/17

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	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-

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
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CAYLER, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 018994 COMPL. DATE 12/02/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 976 - 986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

LONESOME REEF (WOLFCAMP) 54648 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 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	7750		2245	-0-	-5505	34769	32	1	2178	3	Y	32					97
							35	9									
02	7000		648	-0-	-6352	28417	9	1	618	3	Y	19					116
							21	9									
03	7750		746	-0-	-7004	21413	11	1	707	3	Y	25					141
							28	9									
04	3000	N	713	-0-	-2287	19126	11	1	677	3	Y	23					164
							25	9									
05	3100	N	674	-0-	-2426	16700	10	1	607	3	Y	52					216
							57	9									
06	3000	N	702	-0-	-2298	14402	11	1	691	3	Y	-0-					216
07	3100	N	778	-0-	-2322	12080	12	1	766	3	Y	-0-					216
08	3100	N	801	-0-	-2299	9781	14	1	787	3	Y	-0-					216
09	3000	N	775	-0-	-2225	7556	14	1	761	3	Y	-0-					216
10	3100	N	784	-0-	-2316	5240	14	1	770	3	Y	-0-	69	1			147
11	3000	N	729	-0-	-2271	2969	13	1	716	3	Y	-0-					147
*12	3100	N	762	-0-	-2338	631	14	1	748	3	Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 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-

MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 3063 "A" WELL #: 2 RRCID -> 205950 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 7475 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2017 - PLUGGED 05/31/17

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

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					35
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	1371	2			N	-0-					35
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					35
04	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			N	-0-					35
05	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			N	-0-					35
06	1530	N	1106	-0-	-424	-0-	1106	2			N	-0-					35
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					35
08	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					35
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					35
10	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	1374	2			N	-0-					35
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					35
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,052 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-					112
02	5516	X	4863	-0-	-653	-0-	4863	2			Y	-0-					112
03	6107	X	5286	-0-	-821	-0-	5286	2			Y	-0-					112
04	7080	X	4787	-0-	-2293	-0-	4787	2			Y	-0-					112
05	7316	X	4846	-0-	-2470	-0-	4846	2			Y	-0-					112
06	7080	X	3568	-0-	-3512	-0-	3568	2			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	4492	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10		3948	-0-	3948	8440	3948	2			Y	-0-					112
09	12354	X	3914	-0-	-8440	-0-	3914	2			Y	-0-					112
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					112
11	4350	X	3477	-0-	-873	-0-	3477	2			Y	-0-					112
12	4495	X	2988	-0-	-1507	-0-	2988	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 52,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					74
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					74
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			Y	-0-					74
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			Y	-0-					74
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			Y	-0-					74
06	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	1088	2			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2117	1029	2			Y	-0-					74
09	2400	N	986	-0-	-1414	703	986	2			Y	-0-					74
10	1567	N	864	-0-	-703	-0-	864	2			Y	-0-					74
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					74
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					9
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			Y	-0-					9
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			Y	-0-					9
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			Y	-0-					9
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					9
06	750	N	333	-0-	-417	-0-	333	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		283	-0-	283	757	283	2			Y	-0-					9
09	1109	N	352	-0-	-757	-0-	352	2			Y	-0-					9
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	2			Y	-0-					9
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNCLE CECIL WELL #: 2 RRCID -> 208521 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					28
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			Y	-0-					28
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					28
04	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	2			Y	-0-					28
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			Y	-0-					28
06	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		831	-0-	831	831	831	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1833	1002	2			Y	-0-					28
09	2400	N	731	-0-	-1669	164	731	2			Y	-0-					28
10	838	N	674	-0-	-164	-0-	674	2			Y	-0-					28
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	2			Y	-0-					28
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

AUNT JOSIE STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 218688 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y	-0-					4
02	5292	X	5018	-0-	-274	-0-	5018	2			Y	-0-					4
03	5859	X	5179	-0-	-680	-0-	5179	2			Y	-0-					4
04	7260	X	4690	-0-	-2570	-0-	4690	2			Y	-0-					4
05	7502	X	4975	-0-	-2527	-0-	4975	2			Y	-0-					4
06	7260	X	4119	-0-	-3141	-0-	4119	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		4918	-0-	4918	4918	4918	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		4421	-0-	4421	9339	4421	2			Y	-0-					4
09	13571	X	4232	-0-	-9339	-0-	4232	2			Y	-0-					4
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					4
11	4770	X	3774	-0-	-996	-0-	3774	2			Y	-0-					4
12	4929	X	3228	-0-	-1701	-0-	3228	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 55,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
AUNT JOSIE STATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 255523 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2820 - 3040

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

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
ALARON ENERGY, INC. 010450
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		248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			N	-0-					80
02		301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					80
03		384	N	384	-0-	-0-	-0-	373	3	11	9	N	10					90
04		553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5					95
05		555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	N	5					100
06		554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					102
07		741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	N	7					109
08		720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5					114
09		678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					117
10		695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	N	5					122
*11		662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	N	4					126
12		713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

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

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292					Y	NO RPT					25

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

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	522	1	130	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	490	1	126	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	569	1	135	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	600	1	151	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	653	1	194	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	624	1	139	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	610	1	141	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	598	1	124	3	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	603	1	124	3	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	645	1	162	3	N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	656	1	146	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	N	-0-					19
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	N	-0-					19
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	N	-0-					19
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	44	1	511	2	N	-0-					19
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	40	1	521	2	N	-0-					19
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	40	1	501	2	N	-0-					19
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	41	1	505	2	N	-0-					19
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	41	1	495	2	N	1					20
							1	9									
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	43	1	472	2	N	-0-					20
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	N	-0-					20
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	37	1	469	2	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					9
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	N	-0-					9
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	-0-					9
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	21	1	245	2	N	-0-					9
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	N	-0-					9
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	20	1	248	2	N	-0-					9
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	2	N	-0-					9
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	21	1	248	2	N	-0-					9
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	22	1	240	2	N	-0-					9
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	2	N	-0-					9
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	18	1	231	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					6
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					6
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					6
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					6
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-					16
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	-0-					16
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					16
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	-0-					16
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-					16
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	N	-0-					16
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	N	-0-					16
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	57	1	674	2	N	1					17
							1	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	2	N	-0-					17
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	56	1	645	2	N	-0-					17
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	47	1	586	2	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	424	2	N	-0-					11
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-					11
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	N	-0-					11
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	N	-0-					11
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	33	1	428	2	N	-0-					11
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-					11
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					11
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	421	2	N	1					12
							1	9									
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	2	N	-0-					12
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	37	1	421	2	N	-0-					12
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	33	1	410	2	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	DLQ G-10		-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	1					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-	1	1			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	114	1	1330	2	N	-0-					36
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					36
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	124	1	1286	2	N	-0-					36
04	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	104	1	1200	2	N	-0-					36
05	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	97	1	1272	2	N	-0-					36
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	99	1	1226	2	N	-0-					36
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	107	1	1307	2	N	-0-					36
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1279	2	N	3					39
							3	9									
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	107	1	1180	2	N	-0-					39
10	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	108	1	1241	2	N	-0-					39
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	95	1	1188	2	N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 14,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 1 RRCID -> 124724 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2782 - 3093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESTES, KAY WELL #: 2 RRCID -> 127243 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 2883 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					102
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					102
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					102
04	390	N	196	-0-	-194	-0-	196	3			N	-0-					102
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					102
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					102
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					102
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					102
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					102
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	182	3	5	4	N	-0-					102
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					102
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					99
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					99
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					99
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					99
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					99
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					99
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					99
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					99
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					99
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					99
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					99
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					164
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	3			Y	-0-					164
03	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			Y	-0-					164
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	3			Y	-0-					164
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					164
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					164
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					164
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			Y	-0-					164
09	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	3			Y	-0-					164
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-					164
11	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	3			Y	-0-					164
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,526 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
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
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
OSBORN HEIRS COMPANY //CONT.// 627140
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	226	3	72	9	N	65	4	8			159
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	347	3	43	9	N	39	160	1	3	8	35
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	223	3	65	9	N	59	1	8			93
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	214	3	87	9	N	79					172
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	225	3	107	9	N	97	179	1	2	8	88
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	153	3	133	9	N	121	183	1	1	8	25
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	216	3	119	9	N	108	3	8			130
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	219	3	103	9	N	94	177	1	3	8	44
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	3	33	9	N	30	1	8			73
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	198	3	74	9	N	67					140
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	194	3	130	9	N	118	176	1	1	8	81
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	189	3	107	9	N	97	17	8			161

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
DELFIN OPERATING, LLC 212175
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					143
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	213	2	20	9	N	18					161
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	N	4					165
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	N	4					169
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	256	2	19	9	N	17	126	1			60
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					60
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					60
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					60
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4100	-0-	1000	2100	4100	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3650	-0-	850	2950	3650	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4014	-0-	914	3864	4014	2			N	-0-					-0-
04	7779		3915	-0-	-3864	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4200		4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	3624		3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3303		3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3002		3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	2631		2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
10	1911		1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*11	1062		1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	775		NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,412 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	251	3	N	1	1	1			2
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	216	3	N	1	1	1			2
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	241	3	N	1	1	1			2
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-	1	1			1
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1 1 9	208	3	N	1	1	1			1
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1 1 9	186	3	N	1					2
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	3	N	-0-	1	1			1
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1 1 9	161	3	N	1	1	1			1
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1 1 9	186	3	N	1	1	1			1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1 1 9	168	3	N	1					2
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
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	992	X	163	-0-	-829	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	896	X	128	-0-	-768	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	992	X	146	-0-	-846	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	X	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	X	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	210	X	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	X	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	X	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	X	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	155	X	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	150	X	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

01	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	925	-0-	-315	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	484	-0-	-716	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	579	-0-	-940	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	597	-0-	-873	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	661	-0-	-858	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	930	X	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

01	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	420	X	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	465	X	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	X	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	403	X	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	420	X	288	-0-	-132	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	360	X	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	X	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	X	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	X	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	X	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	X	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 1428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1637	X	209	-0-	-1428	-0-	201	3	8	9	N	7					80
*10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					80
*11	240	X	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					80
*12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	659	3	N	4	4	1			5
							4	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	N	3	4	1			4
							3	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	35	1	492	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	35	1	514	3	N	1	3	1			4
							1	9									
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	72	1	482	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	557	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	557	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	118	1	514	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	215	1	545	3	N	3	3	1			4
							3	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	195	1	554	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-	1	1			2
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	20	1	423	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	401	3	N	1					3
							1	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	3	N	-0-	1	1			2
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	396	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	374	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	376	3	N	1					3
							1	9									
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	20	1	356	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					4
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					4
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					4
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					4
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					4
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					4
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					4
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					4
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					4
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					4
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					4
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
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	1488	X	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1265	-0-	-79	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1121	-0-	-289	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	935	-0-	-460	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					8
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					8
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					8
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					8
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					8
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					8
07	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					8
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					8
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					8
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					8
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					8
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					40
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					40
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					40
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					40
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					40
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					40
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					40
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					40
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					40
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					40
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					40
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 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	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 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	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168	X	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	X	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	X	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	X	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 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 #: 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 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 #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 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	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 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	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 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 #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 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 #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

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	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

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	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	2	2	1			7
							2	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	2	2	1			7
							2	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	1	2	1			6
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	2	2	1			6
							2	9									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	2	2	1			6
							2	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	190	3	N	2	1	1			7
							2	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	185	3	N	1	2	1			6
							1	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	196	3	N	1					7
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	2	2	1			7
							2	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	1	2	1			6
							1	9									
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	192	3	N	1	1	1			6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	3	N	11	3	1			8
							12	9									
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	6	1			2
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	434	N	131	-0-	-303	-0-	7	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	1					2
							1	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 1 RRCID -> 131041 COMPL. DATE 10/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2050 - 2250

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-

GULF HUGHES B WELL #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
GULF-HUGHES "B" WELL #: 3 RRCID -> 131043 COMPL. DATE 12/00/1962 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GULF-HUGHES "B" WELL #: 4 RRCID -> 131044 COMPL. DATE 07/00/1963 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2070 - 2247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GULF-HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 131408 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 11467 PERF. 2080 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
GULF-HUGHES WELL #: 9 RRCID -> 131409 COMPL. DATE 07/20/1938 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2195 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-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-

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	-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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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	-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-

HUGHES, ED S. WELL #: 8 RRCID -> 131834 COMPL. DATE 07/21/1937 TOTAL DEPTH 2146 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUGHES, ED S. WELL #: 1 RRCID -> 131926 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2128 - 2130

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE "A" WELL #: 1A RRCID -> 132007 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2155 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-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-

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	-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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE WELL #: 3 RRCID -> 132859 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2110 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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 (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 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	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-

XOG OPERATING LLC 945921
SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 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	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-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 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		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-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	113	-0-	-166	-0-	2 74	1 9	37	2	Y	67	63	1			66
02	196	#	89	-0-	-107	-0-	1 58	1 9	30	2	Y	53	91	1			28
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	2 75	1 9	62	2	Y	68	21	1			75
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	2 62	1 9	39	2	Y	56	105	1			26
05	124	#	115	-0-	-9	-0-	2 73	1 9	40	2	Y	66	42	1			50
06	120	#	48	-0-	-72	-0-	2 28	1 9	18	2	Y	25					75
07	124	#	38	-0-	-86	-0-	2 15	1 9	21	2	Y	14	41	1			48
08	124	#	36	-0-	-88	-0-	2 11	1 9	23	2	Y	10					58
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5 36	1 9	90	2	Y	33	41	1			50
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	202	2	Y	5					55
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	20 132	1 9	275	2	Y	120	108	1			67
*12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	3 67	1 9	27	2	Y	61	84	1			44

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	280	#	125	-0-	-155	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	270	#	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	248	#	94	-0-	-154	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	248	#	102	-0-	-146	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	113	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	76	-0-	-203	-0-	2	1	37	2	Y	34	32	1			33
							37	9									
02	196	#	60	-0-	-136	-0-	1	1	30	2	Y	26	45	1			14
							29	9									
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	34	10	1			38
							37	9									
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	27	52	1			13
							30	9									
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	33	21	1			25
							36	9									
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	2	1	18	2	Y	13					38
							14	9									
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	2	1	21	2	Y	6	20	1			24
							7	9									
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	5					29
							6	9									
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	16	20	1			25
							18	9									
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	Y	2					27
							2	9									
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	60	54	1			33
							66	9									
*12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	31	42	1			22
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2258					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2258					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

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	2046	#	402	-0-	-1644	-0-		16	1	295	2	N	83	79	1			82
								91	9									
02	1848	#	323	-0-	-1525	-0-		11	1	239	2	N	66	113	1			35
								73	9									
03	775	#	609	-0-	-166	-0-		19	1	496	2	N	85	26	1			94
								94	9									
04	660	#	409	-0-	-251	-0-		18	1	315	2	N	69	131	1			32
								76	9									
05	465	#	429	-0-	-36	-0-		18	1	320	2	N	83	52	1			63
								91	9									
06	600	#	193	-0-	-407	-0-		12	1	147	2	N	31					94
								34	9									
07	620	#	206	-0-	-414	-0-		18	1	169	2	N	17	51	1			60
								19	9									
08	620	#	217	-0-	-403	-0-		18	1	186	2	N	12					72
								13	9									
09	809	R	809	-0-	-0-	-0-		41	1	722	2	N	42	51	1			63
								46	9									
10	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-		227	1	1613	2	N	5					68
								6	9									
11	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-		157	1	2195	2	N	151	135	1			84
								166	9									
12	837	#	322	-0-	-515	-0-		24	1	214	2	N	76	105	1			55
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 8,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

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	279	#	113	-0-	-166	-0-		2	1	37	2	N	67	63	1			66
								74	9									
02	196	#	89	-0-	-107	-0-		1	1	30	2	N	53	91	1			28
								58	9									
03	155	#	139	-0-	-16	-0-		2	1	62	2	N	68	21	1			75
								75	9									
04	150	#	103	-0-	-47	-0-		2	1	39	2	N	56	105	1			26
								62	9									
05	155	#	115	-0-	-40	-0-		2	1	40	2	N	66	42	1			50
								73	9									
06	120	#	48	-0-	-72	-0-		2	1	18	2	N	25					75
								28	9									
07	124	#	38	-0-	-86	-0-		2	1	21	2	N	14	41	1			48
								15	9									
08	124	#	36	-0-	-88	-0-		2	1	23	2	N	10					58
								11	9									
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-		5	1	90	2	N	33	41	1			50
								36	9									
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-		28	1	202	2	N	5					55
								6	9									
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-		19	1	272	2	N	120	108	1			67
								132	9									
12	124	#	97	-0-	-27	-0-		3	1	27	2	N	61	84	1			44
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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

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

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

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	164	-0-	-425	-0-	164	3		N	-0-			129
02	504 #	314	-0-	-190	-0-	314	3		N	-0-			129
03	527 #	391	-0-	-136	-0-	391	3		N	-0-			129
04	450 #	372	-0-	-78	-0-	372	3		N	-0-			129
05	434 #	155	-0-	-279	-0-	155	3		N	-0-			129
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-			129
07	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-			129
08	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			129
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	3		N	-0-			129
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			129
11	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			129
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, LLC 501480
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 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	962	R	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	Y	5					95
02	993	R	993	-0-	-0-	-0-	916	2	77	9	Y	70	108	1			57
03	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	952	2	139	9	Y	126	59	1			124
04	1140	#	928	-0-	-212	-0-	844	2	84	9	Y	76	119	1			81
05	1178	#	898	-0-	-280	-0-	853	2	45	9	Y	41					122
06	1140	#	996	-0-	-144	-0-	927	2	69	9	Y	63	120	1			65
07	1178	#	389	-0-	-789	-0-	382	2	7	9	Y	6					71
08	1085	#	1081	-0-	-4	-0-	1018	2	63	9	Y	57					128
09	990	#	772	-0-	-218	-0-	753	2	19	9	Y	17	51	1			94
10	1023	#	622	-0-	-401	-0-	622	2			Y	-0-					94
*11	1050	#	539	-0-	-511	-0-	539	2			Y	-0-	94	1			-0-
12	1085	#	507	-0-	-578	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 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	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
02	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 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	961	#	655	-0-	-306	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	868	#	626	-0-	-242	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	806	#	651	-0-	-155	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	780	#	578	-0-	-202	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
05	744	#	583	-0-	-161	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	261	-0-	-421	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
09	630	#	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	556	-0-	-95	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	482	-0-	-178	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	452	-0-	-230	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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. GAS LIFT (I)(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	#	700	-0-	-478	-0-	16	1	681	3	Y	3					53
							3	9									
02	896	#	708	-0-	-188	-0-	14	1	690	3	Y	4					57
							4	9									
03	507	R	507	-0-	-0-	-0-	16	1	487	3	Y	4					61
							4	9									
04	990	#	900	-0-	-90	-0-	15	1	882	3	Y	3					64
							3	9									
05	1023	#	769	-0-	-254	-0-	16	1	751	3	Y	2					66
							2	9									
06	870	R	870	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	Y	1					67
							1	9									
07	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	16	1	1870	3	Y	38					105
							42	9									
08	2176	R	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	2086	3	Y	68	95	1			78
							75	9									
09	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	15	1	1774	3	Y	31					109
							34	9									
10	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	16	1	2008	3	Y	30	95	1			44
							33	9									
11	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1796	3	Y	26					70
							29	9									
*12	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	16	1	1792	3	Y	25	22	1			73
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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. GAS LIFT (I)(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	#	674	-0-	-8	-0-	16	1	656	3	Y	2					46
							2	9									
02	644	#	552	-0-	-92	-0-	14	1	535	3	Y	3					49
							3	9									
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	3					52
							3	9									
04	690	#	652	-0-	-38	-0-	15	1	634	3	Y	3					55
							3	9									
05	682	#	519	-0-	-163	-0-	16	1	501	3	Y	2					57
							2	9									
06	660	#	604	-0-	-56	-0-	15	1	589	3	Y	-0-					57
07	908	R	908	-0-	-0-	-0-	16	1	856	3	Y	33					90
							36	9									
08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	Y	60	85	1			65
							66	9									
09	698	R	698	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	27					92
							30	9									
10	651	#	557	-0-	-94	-0-	16	1	511	3	Y	27	85	1			34
							30	9									
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	15	1	744	3	Y	24					58
							26	9									
*12	899	R	899	-0-	-0-	-0-	16	1	858	3	Y	23	20	1			61
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					23
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					23
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					9
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					9
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					9
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	2			N	-0-					9
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					9
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					9
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					9
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					9
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					9
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					9
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					80
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					80
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					80
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1434	3			N	-0-					80
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					80
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					80
07	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	3			N	-0-					80
08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					80
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					80
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					80
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					80
12	1178	N	361	-0-	-817	-0-	361	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

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

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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					68
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					68
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					68
04	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2			Y	-0-					68
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					68
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					68
07	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			Y	-0-					68
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			Y	-0-					68
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			Y	-0-					68
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					68
11	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1796	2			Y	-0-					68
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 22,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2		N	-0-			-0-
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
06	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2		N	-0-			-0-
07	899 N	582	-0-	-317	-0-	582	2		N	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2		N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 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_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/2017

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

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 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_____ 06/29/2017 - P/A 06/29/2017

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 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-	1100			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1100			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1100			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100			N	NO RPT			-0-

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

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 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-	1106			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-			-0-
09	1106 X	-0-	-0-	-1106	-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-

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 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-	1106			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1106			N	NO RPT			-0-

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

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1100					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-

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

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1107					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-0-

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
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 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

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 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	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 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 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-	595	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
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	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	770	-0-	-966	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	445	-0-	-1012	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 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	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 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	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 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	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	480	N	94	-0-	-386	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	852	-0-	-698	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	820	-0-	-650	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

	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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

	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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,165 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	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

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

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,006 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	21					N	-0-					-0-
11	T. A.		26	-0-	26 B	47	26	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	46	-0-	-44 B	3	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 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	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	14	-0-	-46	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 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	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	17	-0-	-43	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 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	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	14	-0-	-46	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 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	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	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 #: 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	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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 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	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 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	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	15	-0-	-75 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4958	-0-	-142	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4919	-0-	-258	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5172	-0-	-5	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5518	X	4012	-0-	-1506	-0-	207	1	3805	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	216	1	6196	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	3881	-0-	-1234	-0-	239	1	3642	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3890	-0-	-430	-0-	224	1	3666	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3729	-0-	-735	-0-	240	1	3489	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	3291	-0-	-2859	-0-	230	1	3061	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	3403	-0-	-2952	-0-	240	1	3163	2	N	-0-			-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	228	1	3813	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	231	1	3555	2	N	-0-			-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	246	1	3934	2	N	-0-			-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	238	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,709 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	2573	X	2513	-0-	-60	-0-	132	1	2381	2	N	-0-			-0-
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	137	1	2550	2	N	-0-			-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	152	1	2734	2	N	-0-			-0-
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	142	1	2536	2	N	-0-			-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	152	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	146	1	2477	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	152	1	2587	2	N	-0-			-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	145	1	2581	2	N	-0-			-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	147	1	2455	2	N	-0-			-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	156	1	2434	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1946	-0-	-544	-0-	151	1	1795	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-			-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
02	6132	X	4910	-0-	-1222	-0-	338	1	4572	2	N	-0-			-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	374	1	5163	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	1937	-0-	-1723	-0-	362	1	1575	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	2777	-0-	-2648	-0-	374	1	2403	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	2455	-0-	-2915	-0-	362	1	2093	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	3088	-0-	-2461	-0-	374	1	2714	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4202	-0-	-1347	-0-	374	1	3828	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1839	-0-	-861	-0-	362	1	1477	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	374	1	1993	2	N	-0-			-0-
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	362	1	6673	2	N	-0-			-0-
*12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	374	1	6552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, LLC 501480
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,199 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. 528436
WILDE WELL #: 2 RRCID -> 232101 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2952 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-29899					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-29899					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-29899					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2015 - TO 7C 19386

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

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 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	186	#	465	-0-	279 B	-36780	465	2			N	-0-					-0-
02	168	#	138	-0-	-30 B	-36810	138	2			N	-0-					-0-
03	155	#	170	-0-	15 B	-36795	170	2			N	-0-					-0-
04	450	#	56	-0-	-394 B	-37189	56	2			N	-0-					-0-
05	465	#	10	-0-	-455 B	-37644	10	2			N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450 B	-38094					N	-0-					-0-
07	155	#	61	-0-	-94 B	-38188	61	2			N	-0-					-0-
08	155	#	39	-0-	-116 B	-38304	39	2			N	-0-					-0-
09	60	#	18	-0-	-42 B	-38346	18	2			N	-0-					-0-
10	10	#	17	-0-	7 B	-38339	17	2			N	-0-					-0-
11	60	#	14	-0-	-46 B	-38385	14	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62 B	-38447					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	45	-0-	-17 B	-18809	45	2			N	-0-					19
02	56	#	38	-0-	-18 B	-18827	38	2			N	-0-					19
03	31	#	47	-0-	16 B	-18811	47	2			N	-0-					19
04	30	#	15	-0-	-15 B	-18826	15	2			N	-0-					19
05	31	#	2	-0-	-29 B	-18855	2	2			N	-0-					19
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-18915					N	-0-					19
07	62	#	4	-0-	-58 B	-18973	4	2			N	-0-					19
08	62	#	4	-0-	-58 B	-19031	4	2			N	-0-					19
09	30	#	4	-0-	-26 B	-19057	4	2			N	-0-					19
10	2	#	-0-	-0-	-2 B	-19059					N	-0-					19
11	4	#	2	-0-	-2 B	-19061	2	2			N	-0-					19
12	4	#	NO RPT	-0-	-4 B	-19065					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
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	31	N	18	-0-	-13 B	-151	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13 B	-151	15	2			N	-0-					-0-
03	14	N	18	-0-	4 B	-147	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-147	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-147	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-147					N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3 B	-147	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	3	-0-	1 B	-146	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	2	-0-	2 B	-144	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-144					N	-0-					-0-
11	0	N	2	-0-	2 B	-142	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-142					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	744	N	167	-0-	-577	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	X	670	-0-	-322	-0-	670	2		N	-0-			-0-
02	896	X	568	-0-	-328	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03	775	X	173	-0-	-602	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	750	X	128	-0-	-622	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	682	X	264	-0-	-418	-0-	264	2		N	-0-			-0-
06	660	X	220	-0-	-440	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	620	X	362	-0-	-258	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
09	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
*11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 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	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2175	N	227	-0-	-1948	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 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	3100	N	250	-0-	-2850	28	250	2			N	-0-					-0-
02	171	N	143	-0-	-28	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
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	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			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	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	298	-0-	-1083	-0-	296	2	2	9	Y	2					93
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2					95
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					97
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	Y	2					99
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					100
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1					101
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					100
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					101
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					102
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2993	2	1	9	Y	1					103
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2184	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	3612	X	1205	-0-	-2407	-0-	1202	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	4030	X	1316	-0-	-2714	-0-	1310	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2880	X	1429	-0-	-1451	-0-	1422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1922	X	1348	-0-	-574	-0-	1345	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2130	X	1082	-0-	-1048	-0-	1075	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	1390	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	2474	1075	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	3846	1372	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	801	-0-	801	4647	798	2	3	9	Y	3	3	1			-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: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					4
02	276	N	136	-0-	-140	-0-	136	2			Y	-0-					4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					4
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					4
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					4
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					4
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					4
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					4
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					3
02	214	N	106	-0-	-108	-0-	106	2			Y	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					3
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					3
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					3
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 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	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					5
02	357	N	178	-0-	-179	-0-	178	2			Y	-0-					5
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
05	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					5
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					5
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					5
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					5
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		806	-0-	806	806	806	2			Y	-0-					3
02	1681	N	875	-0-	-806	-0-	875	2			Y	-0-					3
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
05	961	N	470	-0-	-491	-0-	470	2			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					3
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					3
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					3
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					3
11	780	N	554	-0-	-226	-0-	554	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	336	X	202	-0-	-134	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	372	X	46	-0-	-326	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	330	X	56	-0-	-274	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	310	X	62	-0-	-248	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	210	X	70	-0-	-140	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	217	X	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	180	X	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	X	1034	-0-	-299	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
02	1204	X	906	-0-	-298	-0-	906	2		N	-0-			-0-
03	1116	X	268	-0-	-848	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	1080	X	220	-0-	-860	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	1023	X	684	-0-	-339	-0-	684	2		N	-0-			-0-
06	990	X	510	-0-	-480	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07	992	X	711	-0-	-281	-0-	711	2		N	-0-			-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
10	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
*11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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	1271	X	688	-0-	-583	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	841	-0-	-307	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	234	-0-	-944	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	930	X	246	-0-	-684	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	930	X	398	-0-	-532	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	900	X	271	-0-	-629	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	930	X	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	930	X	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,742 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					50
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					50
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					50
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					50
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					50
06	180	N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	N	1					51
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					52
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					53
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					53
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 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.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	223	106	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		168	-0-	168	391	168	2			Y	-0-					-0-
04	517	X	126	-0-	-391	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1589	2	34	9	Y	31	9	1			22
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1921	2	34	9	Y	31	26	1			27
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2074	2	25	9	Y	23	26	1			24
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1228	2	32	9	Y	29	28	1			25
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	616	2	26	9	Y	24	29	1			20
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	631	2	31	9	Y	28	14	1			34
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	163	2	8	9	Y	7	19	1			22
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
06	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-			-0-
08	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
09	1140	N	792	-0-	-348	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
10	1581	N	844	-0-	-737	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,508 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-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

01	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-			-0-
02	448	X	297	-0-	-151	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	496	X	272	-0-	-224	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	480	X	342	-0-	-138	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	434	X	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
08	403	X	337	-0-	-66	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	420	X	355	-0-	-65	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	434	X	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	420	X	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 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	713	X	686	-0-	-27	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	728	X	493	-0-	-235	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	806	X	452	-0-	-354	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	780	X	569	-0-	-211	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
08	651	X	561	-0-	-90	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	690	X	591	-0-	-99	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10	713	X	509	-0-	-204	-0-	509	3		N	-0-			-0-
11	690	X	620	-0-	-70	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	651	X	393	-0-	-258	-0-	393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	94	-0-	94	187	94	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	187					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	187					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	82	-0-	82	269	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		94	-0-	94	187	94	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	187				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	187				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		82	-0-	82	269	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		94	-0-	94	187	94	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	187				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	187				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		82	-0-	82	269	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		94	-0-	94	94	94	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		94	-0-	94	188	94	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	188				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	188				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		82	-0-	82	270	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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	0	N	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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		92	-0-	92	185	92	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	185					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	185					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		81	-0-	81	266	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	756	N	451	-0-	-305	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,068 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	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	896	#	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	961	#	819	-0-	-142	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	870	#	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	899	#	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	868	#	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	840	#	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	961	#	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	930	#	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	899	#	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	57	2	N	-0-			-0-
							2 3							
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69	2	N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82	2	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87	2	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90	2	N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	97	2	N	-0-			-0-
							2 3							
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114	2	N	-0-			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116	2	N	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	7 1	112	2	N	-0-			-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113	2	N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

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-

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	1116	#	1108	-0-	-8	-0-	124	1	984	3	N	-0-					93
02	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	3	N	-0-					93
03	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	124	1	964	3	N	-0-					93
04	1080	#	918	-0-	-162	-0-	120	1	798	3	N	-0-					93
05	1147	#	770	-0-	-377	-0-	124	1	646	3	N	-0-					93
06	1110	#	404	-0-	-706	-0-	120	1	284	3	N	-0-					93
07	1147	#	991	-0-	-156	-0-	124	1	867	3	N	-0-					93
08	1085	#	1026	-0-	-59	-0-	124	1	902	3	N	-0-					93
09	991	R	991	-0-	-0-	-0-	120	1	871	3	N	-0-					93
10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	124	1	929	3	N	-0-					93
*11	996	R	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	3	N	-0-					93
12	1023	#	1003	-0-	-20	-0-	124	1	879	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	1	52	3	N	-0-					70
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	112	1	39	3	N	-0-					70
03	186	#	134	-0-	-52	-0-	100	1	34	3	N	-0-					70
04	180	#	145	-0-	-35	-0-	120	1	25	3	N	-0-					70
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	124	1	33	3	N	-0-					70
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	120	1	49	3	N	-0-					70
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	124	1	47	3	N	-0-					70
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	124	1	45	3	N	-0-					70
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	120	1	44	3	N	-0-					70
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	124	1	45	3	N	-0-					70
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	120	1	43	3	N	-0-					70
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	124	1	39	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,931 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	Y	9	9	1			24
							10	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	7	1	0	8	1	22
							8	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	99	1	1875	2	Y	13	2	1			33
							14	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	4	10	1			27
							4	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	Y	20	14	1			33
							22	9									
06	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	84	1	1497	2	Y	14	40	1			7
							15	9									
07	1767	N	972	-0-	-795	-0-	52	1	912	2	Y	7	2	0	7	1	5
							8	9									
08	1767	N	758	-0-	-1009	-0-	43	1	715	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1590	N	614	-0-	-976	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	578	-0-	-383	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	528	-0-	-192	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	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-

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
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (QUEEN) //CONT.// 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP //CONT.// 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	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	674	-0-	-1000	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
AVAD OPERATING, LLC 037877
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	341	N	267	-0-	-74	B -0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	B -0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0-	B -0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	B -0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	B -0-	171	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	B -0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	B -0-	204	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	B -0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	194	-0-	-76	B -0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	B -0-	155	2			N	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120	B -0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	B -0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 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	1116	N	1088	-0-	-28	B -0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B -0-	1062	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1166	N	1166	-0-	-0-	B -0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	B -0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1035	-0-	-143	B -0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	B -0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	B -0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	993	-0-	-30	B -0-	993	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	980	-0-	-190	B -0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	958	-0-	-127	B -0-	958	2			N	-0-					-0-
11	960	N	909	-0-	-51	B -0-	909	2			N	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	B -0-	1079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	384	2			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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 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-					82
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					82
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					82
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					82
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					82
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					82
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					82
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					82
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					82
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					82
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					82
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
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	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	256	-0-	-178 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	810	N	248	-0-	-562 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC 448052
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	31	-0-		-31 B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-		-27 B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25 B	-0-	6	3			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	6	N	-0-	-0-		-6 B	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	30	-0-		-32 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-		-27 B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25 B	-0-	6	3			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	6	N	-0-	-0-		-6 B	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

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	92	-0-		-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-		-25 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	74	-0-		-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-		-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-		-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	266	N	266	-0-		-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-		-126 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	210	N	111	-0-		-99 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	279	N	85	-0-		-194 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
SNEED WELL #: 1B RRCID -> 160686 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	2	15	9	N	14					136
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	2	22	9	N	20					156
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	779	2	18	9	N	16	172	1			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	250	N	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - P/A 09/26/17

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-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: -0-

NORTON, N. (FRY SD., LO.) 66158 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 265074 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4312 - 4327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGLESBY (LEONARD) 66850 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SUERTE OPERATING LLC 828354
UNIVERSITY WELL #: 1701 RRCID -> 101078 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 3697 - 3922

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	N	2					43
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					44
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					44
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1					45
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					46
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	746	2	1	9	N	1					47
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	701	2	2	9	N	2					49
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	672	2	2	9	N	2					51
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	606	2	2	9	N	2					53
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	613	2	1	9	N	1					54
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1					55
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

01	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					119
02	392	#	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					119
03	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					119
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					119
05	434	#	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					119
06	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					119
07	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					119
08	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					119
09	420	#	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					119
10	434	#	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					119
11	420	#	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					119
12	403	#	25	-0-	-378	-0-	25	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					11
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					11
03	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	3			N	-0-					11
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					11
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					11
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					11
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-					11
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					11
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					11
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					11
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					11
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,749 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-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON //CONT.// 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK 1940 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 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	22	-0-	22	22	22	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	25	-0-	25	47	25	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	67	20	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	94	27	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	22	-0-	22	116	22	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	144	28	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	169	25	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	189	20	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	29	-0-	29	218	29	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	238	20	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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 (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-

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	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 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

01	3193	2208	-0-	-985	-0-	2195	2	13	9	N	12					231
02	2884	1986	-0-	-898	-0-	1980	2	6	9	N	5					236
03	3193	2159	-0-	-1034	-0-	2151	2	8	9	N	7					243
04	3090	2116	-0-	-974	-0-	2109	2	7	9	N	6					249
05	3193	-0-	-0-	-3193	-0-					N	5	182	1			72
06	2130 #	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-					72
07	2201 #	1966	-0-	-235	-0-	1966	2			N	-0-					72
08	2201 #	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			N	-0-					72
09	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					72
10	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					72
11	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2190	2	94	9	N	85					157
12	2263 #	1943	-0-	-320	-0-	1932	2	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	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	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2		N	-0-			-0-
*12	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					69
02	1428	N	1297	-0-	-131	-0-	1297	2			Y	-0-					69
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			Y	-0-					69
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					69
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1164	2			Y	-0-					69
06	3000	N	3539	-0-	539	539	3539	2			Y	-0-					69
*07	3100	N	3345	-0-	245	784	3345	2			Y	-0-	69	6			-0-
*08	3100	N	2361	-0-	-739	45	2361	2			Y	-0-					-0-
*09	1689	X	1644	-0-	-45	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*10	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
*11	1650	X	996	-0-	-654	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*12	1705	X	1280	-0-	-425	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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 (-)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-					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-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					77
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					77
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					77
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					77
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					77
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					77
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					77
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					77
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					77
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					77
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					77
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	537	-0-	-362	-0-	537	2		Y	-0-			107
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			107
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			107
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-			107
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			107
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			107
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			107
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2		Y	-0-			107
09	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2		Y	-0-			107
10	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2		Y	-0-			107
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2		Y	-0-			107
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	-0-	-262	-0-	389	2			Y	-0-					80
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					80
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					80
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					80
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					80
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					80
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					80
08	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			Y	-0-					80
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			Y	-0-					80
10	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					80
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	2			Y	-0-					80
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

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

CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					21
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					21
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					21
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					21
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					21
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					21
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					21
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					21
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					21
10	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					21
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					21
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAPATAZ OPERATING, INC. //CONT.// 130354
COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

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	1953	N	1924	-0-		-29	-0-	1906	2	18	9	N	16					109
02	1708	N	1662	-0-		-46	-0-	1645	2	17	9	N	15					124
03	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	1936	2	18	9	N	16					140
04	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	1873	2	17	9	N	15					155
05	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	1932	2	17	9	N	15					170
06	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	1886	2	17	9	N	15					185
07	1953	N	1802	-0-		-151	-0-	1785	2	17	9	N	15					200
08	1953	N	1636	-0-		-317	-0-	1618	2	18	9	N	16					216
09	1890	N	1698	-0-		-192	-0-	1684	2	14	9	N	13					229
10	1798	N	1768	-0-		-30	-0-	1751	2	17	9	N	15					244
11	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1680	2	17	9	N	15					259
12	1767	N	1667	-0-		-100	-0-	1652	2	15	9	N	14	177	1			96

TOTAL GAS PROD: 21,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

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	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2256	2	11	9	N	10					92
02	2072	N	1761	-0-		-311	-0-	1739	2	22	9	N	20					112
03	2356	N	1978	-0-		-378	-0-	1917	2	61	9	N	55	167	1			-0-
04	2190	N	2143	-0-		-47	-0-	2132	2	11	9	N	10					10
05	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	2100	2	11	9	N	10					20
06	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	1945	2	11	9	N	10					30
07	2201	N	2027	-0-		-174	-0-	2016	2	11	9	N	10					40
08	2108	N	1521	-0-		-587	-0-	1518	2	3	9	N	3					43
09	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	2033	2	8	9	N	7					50
10	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	2126	2	10	9	N	9					59
11	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10					69
*12	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					79

TOTAL GAS PROD: 24,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CLARK, JOHN M., INC. 157283
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

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	787	N	787	-0-		-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-		-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	837	N	669	-0-		-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-		-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-		-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	750	N	703	-0-		-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	775	N	627	-0-		-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	660	N	547	-0-		-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 153139 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359

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

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

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	876	-0-	-488	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 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	527	N	300	-0-	-227	-0-	44	1	253	3	Y	3	23	1			18
							3	9									
02	448	N	282	-0-	-166	-0-	65	1	215	3	Y	2					20
							2	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	436	3	Y	5					25
							6	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	289	3	Y	3					28
							3	9									
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	21	1	136	3	Y	2					30
							2	9									
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	31	1	179	3	Y	2					32
							2	9									
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	30	1	97	3	Y	1					33
							1	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	1					34
							1	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	22	1	134	3	Y	1	32	1			3
							1	9									
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	61	1	237	3	Y	3					6
							3	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	139	1	216	3	Y	3					9
							3	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 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	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

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

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

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. 102 WELL #: 1 RRCID -> 065856 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 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.	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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 4 WELL #: 2 RRCID -> 070425 COMPL. DATE 01/06/1977 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. 102 WELL #: 2 RRCID -> 113328 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	636	-0-	-384	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

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.		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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	110	1 9	641	3	Y	8	40	1			-0-
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	141	1 6 9	468	3	Y	5					5
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	153	1 10 9	722	3	Y	9					14
04	750	N	542	-0-	-208	-0-	85	1 6 9	451	3	Y	5					19
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	76	1 7 9	499	3	Y	6					25
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	143	1 8 9	835	3	Y	7					32
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	158	1 4 9	511	3	Y	4					36
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	505	3	Y	4					40
09	870	N	562	-0-	-308	-0-	79	1 3 9	480	3	Y	3	37	1			6
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	187	1 9 9	733	3	Y	8					14
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	241	1 6 9	374	3	Y	5					19
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

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.		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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

01	558	N	500	-0-	-58	-0-	73	1 6 9	421	3	Y	5	28	1			7
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	104	1 4 9	346	3	Y	4					11
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	144	1 9 9	683	3	Y	8					19
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	78	1 4 9	412	3	Y	4					23
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1 4 9	440	3	Y	4					27
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	618	3	Y	5					32
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	388	3	Y	3					35
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	393	3	Y	3					38
09	720	N	460	-0-	-260	-0-	64	1 3 9	393	3	Y	3	35	1			6
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	142	1 7 9	555	3	Y	6					12
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	193	1 4 9	300	3	Y	4					16
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	187 17	1 9	1090	3	Y	15	86	1			3
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	298 13	1 9	993	3	Y	12					15
03	1488	N	676	-0-	-812	-0-	116 8	1 9	552	3	Y	7					22
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	205 14	1 9	1089	3	Y	13					35
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	176 17	1 9	1155	3	Y	15					50
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	86 6	1 9	498	3	Y	5					55
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	362 9	1 9	1171	3	Y	8					63
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	272 10	1 9	1146	3	Y	9					72
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	181 8	1 9	1109	3	Y	7	67	1			12
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	324	3	Y	4					16
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	645 15	1 9	1002	3	Y	14					30
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHILDRESS, C. "3" WELL #: 8 RRCID -> 159606 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,664 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 #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 7 RRCID -> 161018 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5922 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 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	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.	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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,216 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 #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 8 RRCID -> 167758 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6278 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 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 #: 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	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	344	-0-	-132	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	229	-0-	-221	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
PIERCE J. S. WELL #: 1 RRCID -> 068304 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	7	1			2
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1					3
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					3
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					5
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					6
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					6
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			Y	-0-					6
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	706	2	1	9	Y	1					7
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					7
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	432	2	1	9	Y	1					6
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					7
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					8
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					8
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					9
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					9
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					9
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					9
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	370	2	1	9	Y	1	9	1			1
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					2
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					2
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					1
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					2
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1	1			1
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 6 RRCID -> 094558 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

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	513	-0-	-76	-0-	489	2	24	9	Y	22					103
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	320	2	22	9	Y	20					123
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	2	10	9	Y	9					132
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	326	2	11	9	Y	10					142
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	Y	5					147
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	130	1			24
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	Y	14					38
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	675	2	23	9	Y	21					59
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	Y	14					73
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	Y	17					90
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					90
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	Y	4					33
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	Y	3					36
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	2	1	9	Y	1					37
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	Y	3					40
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	953	2	1	9	Y	1					41
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	872	2	2	9	Y	2					43
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	Y	1					44
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	Y	2					46
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1					47
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					49
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					49
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					103
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	2			Y	-0-					103
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					103
04	810	N	640	-0-	-170	-0-	638	2	2	9	Y	2					105
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					105
06	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	2			Y	-0-					105
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					105
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					105
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					105
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					105
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					105
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1334	2	17	9	Y	15					121
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	2	13	9	Y	12					133
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1497	2	10	9	Y	9					142
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	128	1			18
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10					28
06	1470	N	1097	-0-	-373	-0-	1088	2	9	9	Y	8					36
07	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1258	2	6	9	Y	5					41
08	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1246	2	6	9	Y	5					46
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	980	2	7	9	Y	6					52
10	1271	N	995	-0-	-276	-0-	983	2	12	9	Y	11					63
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					63
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8					38
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	Y	7					45
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					49
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	3					52
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					54
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	48	1			9
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5					14
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	Y	8					22
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					27
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6					33
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	627	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	432	-0-	-405	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	492	2	1	9	Y	1					8
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					9
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					10
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			Y	-0-	9	1			1
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1	9	Y	1					2
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					2
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					3
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					3
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					4
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					4
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					4
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		33	-0-	33	260	33	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

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	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-		-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-		-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

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	205	N	205	-0-		-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					3
02	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	2			Y	-0-					3
03	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	2			Y	-0-					3
04	258	N	258	-0-		-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					4
05	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	2			Y	-0-					4
06	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	2			Y	-0-					4
07	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			Y	-0-					4
08	309	N	309	-0-		-0-	-0-	309	2			Y	-0-					4
09	312	N	312	-0-		-0-	-0-	312	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	303	N	303	-0-		-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					1
11	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-					Y	NO RPT					1
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

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	217	N	183	-0-		-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-		-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-		-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	2750	2			Y	-0-					1
02	2856	X	2360	-0-	-496	-0-	2360	2			Y	-0-					1
03	3162	X	2484	-0-	-678	-0-	2484	2			Y	-0-					1
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					1
05	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	2336	2			Y	-0-					1
06	2670	X	2427	-0-	-243	-0-	2427	2			Y	-0-					1
07	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	2			Y	-0-					1
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					1
09	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2266	2			Y	-0-					1
10	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	2279	2			Y	-0-					1
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 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	527	N	282	-0-	-245	-0-	281	2	1	9	Y	1					2
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	310	2	1	9	Y	1					3
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					4
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					5
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	Y	1					6
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					6
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					7
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					7
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			Y	-0-	6	1			1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	-142	-0-	322	2	1	9	Y	1					1
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	329	2	1	9	Y	1					2
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					3
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					3
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					3
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			Y	-0-					3
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					3
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 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	558	N	507	-0-	-51	-0-	506	2	1	9	Y	1					1
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					1
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					1
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	621	2	1	9	Y	1					2
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					2
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					2
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					2
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					1
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					1
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					1
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					2
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			Y	-0-	1	1			1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	477	2	6	9	Y	5					39
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4					43
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3					46
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	290	2	2	9	Y	2	42	1			6
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	388	2	3	9	Y	3					9
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	2	3	9	Y	3					12
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					13
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					15
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					17
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3					20
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					20
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	Y	5					21
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4					25
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	Y	4	22	1			7
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	387	2	3	9	Y	3					10
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	381	2	3	9	Y	3					13
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	323	2	3	9	Y	3					16
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	349	2	6	9	Y	5					21
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	346	2	2	9	Y	2					23
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	308	2	3	9	Y	3					26
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	192	2	3	9	Y	3	20	1			9
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					9
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 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	496	N	452	-0-	-44	-0-	395	2	57	9	Y	52					64
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	447	2	53	9	Y	48	93	1			19
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	437	2	67	9	Y	61					80
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	354	2	53	9	Y	48	88	1			40
05	558	N	498	-0-	-60	-0-	442	2	56	9	Y	51					91
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	429	2	39	9	Y	35	90	1			36
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	364	2	54	9	Y	49					85
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	361	2	46	9	Y	42	92	1			35
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	416	2	55	9	Y	50					85
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	461	2	53	9	Y	48	86	1			47
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					47
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	267	-0-	-353	-0-	266	2	1	9	Y	1					1
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	208	2			Y	-0-					1
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					2
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					2
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					2
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					2
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	725	2	1	9	Y	1					9
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					10
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					10
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-	9	1			1
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					2
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					3
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					3
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			Y	-0-					3
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	655	2	1	9	Y	1					4
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	Y	1					5
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					5
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 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	1953	N	1194	-0-	-759	-0-	1193	2	1	9	N	1					4
02	1512	N	1181	-0-	-331	-0-	1180	2	1	9	N	1					5
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	4	1			1
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1113	2	1	9	N	1					2
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					3
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					3
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	N	1					4
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1					5
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					5
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1	4	1			2
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					2
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 143717 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1061	-0-	-24	-0-	1057	2	4	9	Y	4					18
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	879	2	3	9	Y	3					21
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4	19	1			6
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	887	2	3	9	Y	3					9
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2					11
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3					14
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1257	2	4	9	Y	4					18
08	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	1245	2	2	9	Y	2					20
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1315	2	2	9	Y	2					22
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	Y	3	17	1			8
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1120	-0-	-392	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					1
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					2
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1					3
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			Y	-0-					3
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			Y	-0-					3
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	608	2	1	9	Y	1					4
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					4
08	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			Y	-0-					4
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					4
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					1
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					2
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					3
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					3
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	510	2	1	9	Y	1					4
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					4
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					4
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					4
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					4
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	368	2	1	9	Y	1	4	1			1
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 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	527	N	465	-0-	-62	-0-	462	2	3	9	Y	3					5
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					8
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					10
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2					12
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					14
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	470	2	1	9	Y	1					15
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					15
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	Y	1					16
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			Y	-0-					16
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	400	2	1	9	Y	1	15	1			2
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 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	434	N	306	-0-	-128	-0-	302	2	4	9	Y	4					7
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	321	2	3	9	Y	3					10
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3					13
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	Y	2					15
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3					18
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					19
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					19
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	2	1	9	Y	1					20
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					20
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	2	1	9	Y	1	19	1			2
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					1
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					1
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	Y	1					1
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			Y	-0-					1
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			Y	-0-					1
09	1080	N	732	-0-	-348	-0-	732	2			Y	-0-					1
10	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	706	2	2	9	Y	2					3
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2					5
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1					6
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	687	2	1	9	Y	1					7
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2					9
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					9
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					9
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	685	2	1	9	Y	1					10
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					10
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			Y	-0-	9	1			1
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-190	-0-	864	2			Y	-0-					1
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1					2
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					2
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	Y	1					3
06	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	2			Y	-0-					3
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					3
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					3
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			Y	-0-					3
10	899	N	606	-0-	-293	-0-	606	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1700	-0-	-222	-0-	1699	2	1	9	Y	1					4
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1					5
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					5
04	1650	N	1345	-0-	-305	-0-	1344	2	1	9	Y	1					6
05	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			Y	-0-					6
06	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	1196	2	1	9	Y	1					7
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					7
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					7
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-	6	1			1
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					1
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					1
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	2	6	9	Y	5					8
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	324	2	3	9	Y	3					11
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	2	4	9	Y	4					15
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					17
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3					20
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	386	2	1	9	Y	1					21
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	386	2	1	9	Y	1					22
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	2	1	9	Y	1					23
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					24
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1	22	1			3
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4					7
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	158	2	4	9	Y	4					11
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					15
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					17
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3					20
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	171	2	1	9	Y	1					21
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	Y	1					22
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					22
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					23
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	21	1			3
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	816	-0-	-145	-0-	815	2	1	9	Y	1					5
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					5
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1					6
04	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			Y	-0-					6
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1	9	Y	1					7
06	840	N	420	-0-	-420	-0-	420	2			Y	-0-					7
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					7
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					7
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					1
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 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	496	N	397	-0-	-99	-0-	396	2	1	9	Y	1					2
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			Y	-0-					2
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					3
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					3
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					3
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					3
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					3
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	3	1			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1					1
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					1
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					1
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					1
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					1
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			Y	-0-					1
10	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1463	2	2	9	Y	2					9
02	1400	N	1341	-0-	-59	-0-	1340	2	1	9	Y	1					10
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	Y	1					11
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					12
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	Y	1					13
06	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1337	2			Y	-0-					13
07	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1359	2	1	9	Y	1					14
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			Y	-0-					14
09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1207	2	1	9	Y	1	13	1			2
10	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1230	2	1	9	Y	1					3
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1					3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					3
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1					4
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			Y	-0-					4
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					4
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					4
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	498	2			Y	-0-					4
09	540	N	236	-0-	-304	-0-	235	2	1	9	Y	1	4	1			1
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					1
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 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	1209	N	929	-0-	-280	-0-	918	2	11	9	Y	10					38
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	959	2	6	9	Y	5					43
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	2	3	9	Y	3					46
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1069	2	7	9	Y	6					52
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	968	2	2	9	Y	2					54
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	834	2	2	9	Y	2					56
07	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			Y	-0-					56
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	874	2	1	9	Y	1					57
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	54	1			7
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4					11
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					11
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 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	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1299	2	1	9	Y	1					4
02	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			Y	-0-					4
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	Y	1					5
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					5
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					5
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					5
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			Y	-0-					5
08	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	1219	2	1	9	Y	1					6
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-	5	1			1
10	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-					1
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

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	837	N	774	-0-		-63	-0-		772	2	2	9	Y	2					5
02	817	N	817	-0-		-0-	-0-		817	2			Y	-0-					5
03	949	N	949	-0-		-0-	-0-		948	2	1	9	Y	1					6
04	920	N	920	-0-		-0-	-0-		920	2			Y	-0-					6
05	899	N	865	-0-		-34	-0-		865	2			Y	-0-					6
06	930	N	752	-0-		-178	-0-		751	2	1	9	Y	1					7
07	765	N	765	-0-		-0-	-0-		765	2			Y	-0-					7
08	758	N	758	-0-		-0-	-0-		758	2			Y	-0-					7
09	874	N	874	-0-		-0-	-0-		874	2			Y	-0-	6	1			1
10	787	N	787	-0-		-0-	-0-		787	2			Y	-0-					1
11	720	N	NO RPT	-0-		-720	-0-						Y	NO RPT					1
12	744	N	NO RPT	-0-		-744	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	(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	992	N	944	-0-		-48	-0-		942	2	2	9	Y	2					4
02	896	N	872	-0-		-24	-0-		870	2	2	9	Y	2					6
03	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-		1136	2	2	9	Y	2					8
04	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		1025	2	1	9	Y	1					9
05	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-		1045	2	1	9	Y	1					10
06	1110	N	1075	-0-		-35	-0-		1074	2	1	9	Y	1					11
07	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-		1080	2			Y	-0-					11
08	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-		1070	2	1	9	Y	1					12
09	1080	N	847	-0-		-233	-0-		847	2			Y	-0-					12
10	1085	N	831	-0-		-254	-0-		831	2			Y	-0-	11	1			1
11	1050	N	NO RPT	-0-		-1050	-0-						Y	NO RPT					1
12	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

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	545	N	545	-0-		-0-	-0-		544	2	1	9	Y	1					2
02	420	N	319	-0-		-101	-0-		317	2	2	9	Y	2					4
03	310	N	310	-0-		-0-	-0-		309	2	1	9	Y	1					5
04	593	N	593	-0-		-0-	-0-		592	2	1	9	Y	1					6
05	552	N	552	-0-		-0-	-0-		551	2	1	9	Y	1					7
06	514	N	514	-0-		-0-	-0-		514	2			Y	-0-					7
07	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-		1020	2			Y	-0-					7
08	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-		1010	2	1	9	Y	1					8
09	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-		1389	2			Y	-0-					8
10	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		1299	2			Y	-0-	7	1			1
11	240	N	NO RPT	-0-		-240	-0-						Y	NO RPT					1
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	Y	2					3
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	Y	2					5
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	Y	1					6
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1073	2	1	9	Y	1					7
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2					9
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					9
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	926	2	1	9	Y	1					10
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					10
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			Y	-0-					10
10	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-	9	1			1
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					5
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1					6
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					6
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1					7
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					7
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					7
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					7
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					7
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					1
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					3
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					4
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					4
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1					5
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					5
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			Y	-0-					5
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					5
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					5
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	Y	1	5	1			1
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					1
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					6
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					6
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1					7
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	874	2	1	9	Y	1					8
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					8
06	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					8
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-					8
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			Y	-0-					8
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	Y	1	8	1			1
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	803	2	1	9	Y	1					2
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					2
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	491	-0-	-439	-0-	490	2	1	9	Y	1					5
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					6
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					6
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	423	2	1	9	Y	1					7
05	682	N	165	-0-	-517	-0-	165	2			Y	-0-					7
06	780	N	223	-0-	-557	-0-	223	2			Y	-0-					7
07	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-					7
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					7
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	7	1			1
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-164	-0-	641	2	1	9	Y	1					6
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	550	2	1	9	Y	1					7
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					8
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	499	2	1	9	Y	1					9
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					9
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					9
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					9
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					9
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1	9	1			1
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	Y	1					2
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 66 RRCID -> 186550 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6651 - 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	910	2	1	9	Y	1					3
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1					4
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					4
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	Y	1					5
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					5
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					5
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					5
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					5
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1	5	1			1
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					1
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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. 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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1	7	1			2
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1					3
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					4
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1539	2	1	9	Y	1					5
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1					6
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					6
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					6
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	Y	1					7
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					7
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1					8
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2					8
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	Y	1					9
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	Y	1					10
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					11
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					11
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					11
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					12
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	11	1			1
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	Y	1					2
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					2
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VADA BEAN G.U. 2 "C" WELL #: 13 RRCID -> 204574 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 6634 - 6962

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	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1378	-0-	-162	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	714	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					4
04	690	N	561	-0-	-129	-0-	559	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					3
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					5
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	641	2	2	9	Y	2	4	1			3
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	304	2	1	9	Y	1					4
10	651	N	337	-0-	-314	-0-	334	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2908	2	1	9	Y	1					1
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					1
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					1
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					1
07	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			Y	-0-					1
08	1736	X	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			Y	-0-					1
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					1
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					1
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	Y	9	13	1			6
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1178	2	11	9	Y	10	13	1			3
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	Y	10					13
04	1260	N	791	-0-	-469	-0-	782	2	9	9	Y	8	13	1			8
05	1302	N	860	-0-	-442	-0-	850	2	10	9	Y	9	13	1			4
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	668	2	8	9	Y	7					11
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4					15
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	800	2	8	9	Y	7	13	1			9
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	554	2	6	9	Y	5					14
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	683	2	9	9	Y	8	13	1			9
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					9
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

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-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-		891	2	6	9	N	5					18
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-		804	2	2	9	N	2					20
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-		867	2	2	9	N	2					22
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-		829	2	2	9	N	2					24
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-		802	2	1	9	N	1					25
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-		490	2	1	9	N	1					26
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-		508	2	1	9	N	1					27
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			N	-0-					27
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-		758	2	2	9	N	2	26	1			3
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-		755	2	2	9	N	2					5
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					5
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

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	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-		3164	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		3026	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-		3165	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-		3031	2			N	-0-					-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-		2721	2			N	-0-					-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-		2415	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-		3320	2			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-		3289	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-		3082	2			N	-0-					-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-		2876	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-						N	NO RPT					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 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	868	N	703	-0-	-165	-0-	693	2	10	9	N	9					16
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9					25
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					33
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					37
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	769	2	7	9	N	6					43
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	N	3					46
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	813	2	2	9	N	2					48
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					49
09	930	N	594	-0-	-336	-0-	592	2	2	9	N	2					51
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	691	2	2	9	N	2	47	1			6
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					6
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ENERGYQUEST II, LLC 252020
PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 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-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 818 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	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	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

	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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	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		-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 (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	356	178	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	528	172	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	177	-0-	-528	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	243	123	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		132	-0-	132	375	132	2			Y	-0-					-0-
10	507	N	132	-0-	-375	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		875	-0-	875	875	875	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		883	-0-	883	1758	883	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		845	-0-	845	2603	845	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	869	-0-	-1331	1272	869	2			Y	-0-					-0-
11	2120	N	848	-0-	-1272	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1968	-0-	-636	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1865	-0-	-655	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
05	2263	X	1899	-0-	-364	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1754	-0-	-436	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1725	-0-	1725	1725	1725	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1706	-0-	1706	3431	1706	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1597	-0-	1597	5028	1597	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	1655	-0-	-545	4483	1655	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1595	-0-	-1405	3078	1595	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	1435					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,895 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 (-)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	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-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	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		451	-0-	451	860	451	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		471	-0-	471	1331	471	2			Y	-0-					-0-
10	1805	N	474	-0-	-1331	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		644	-0-	644	644	644	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		621	-0-	621	1265	621	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		593	-0-	593	1858	593	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	633	-0-	-1567	291	633	2			Y	-0-					-0-
11	949	N	658	-0-	-291	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	493	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		490	-0-	490	979	490	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		463	-0-	463	1442	463	2			Y	-0-					-0-
10	1938	N	496	-0-	-1442	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					133
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	763	2	12	9	N	11					144
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					144
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					144
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					144
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					144
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					144
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	881	2	14	9	N	13					157
09	870	N	654	-0-	-216	-0-	651	2	3	9	N	3					160
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	2	6	9	N	5	162	1			3
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 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	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	805	398	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	1195	390	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	386	-0-	-1195	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	1087	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2181	1094	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3246	1065	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	1176	-0-	-1024	2222	1176	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1159	-0-	-1841	381	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		894	-0-	894	894	894	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		777	-0-	777	1671	777	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		744	-0-	744	2415	744	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	726	-0-	-1474	941	726	2			Y	-0-					-0-
11	1741	N	800	-0-	-941	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	1176	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2341	1165	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3478	1137	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	1163	-0-	-1037	2441	1163	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1109	-0-	-1891	550	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,252 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					65
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					65
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					66
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					66
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					66
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	2	1	9	N	1					67
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	2	1	9	N	1					68
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					68
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					68
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	819	397	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		403	-0-	403	1222	403	2			Y	-0-					-0-
10	1600	N	378	-0-	-1222	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	1007	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2021	1014	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1051	-0-	1051	3072	1051	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	1076	-0-	-1124	1948	1076	2			Y	-0-					-0-
11	2969	N	1021	-0-	-1948	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	1078	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		999	-0-	999	2077	999	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	1107	-0-	-1893	184	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1052	-0-	-184	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,530 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 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	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		619	-0-	619	1295	619	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	588	-0-	-1295	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					20
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					20
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					20
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					20
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					20
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					20
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					20
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,732 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		190	-0-	190	574	190	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		404	-0-	404	978	404	2			Y	-0-					-0-
10	1422	N	444	-0-	-978	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		303	-0-	303	603	303	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		334	-0-	334	937	334	2			Y	-0-					-0-
10	1232	N	295	-0-	-937	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		315	-0-	315	620	315	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	959	339	2			Y	-0-					-0-
10	1292	N	333	-0-	-959	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	334	163	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		93	-0-	93	427	93	2			Y	-0-					-0-
10	427	N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	1076	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2103	1027	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3375	1272	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	948	-0-	-1252	2123	948	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1404	-0-	-1596	527	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,711 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. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	589	304	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		320	-0-	320	909	320	2			Y	-0-					-0-
10	1154	N	245	-0-	-909	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		656	-0-	656	1226	656	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		579	-0-	579	1805	579	2			Y	-0-					-0-
10	2200	N	703	-0-	-1497	308	703	2			Y	-0-					-0-
11	1011	N	703	-0-	-308	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	311	-0-	311	602	311	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	340	-0-	340	942	340	2			Y	-0-					-0-
10	1270 N	328	-0-	-942	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	462	-0-	462	937	462	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	459	-0-	459	1396	459	2			Y	-0-					-0-
10	1757 N	361	-0-	-1396	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	969	-0-	-2131	11539	969	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	881	-0-	-1919	9620	881	2			Y	-0-					-0-
03	10584 X	964	-0-	-9620	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	930 X	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
05	961 X	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	930 X	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	937	-0-	937	937	937	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	938	-0-	938	1875	938	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	847	-0-	847	2722	847	2			Y	-0-					-0-
10	2200 N	811	-0-	-1389	1333	811	2			Y	-0-					-0-
11	2093 N	760	-0-	-1333	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 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 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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 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	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-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	721	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3		N	-0-			-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			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: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 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	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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: 1,185 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	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			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: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 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	62	N	16	-0-		-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			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: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 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	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			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: 1,387 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. GAS	(I) LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-		-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-		-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-		-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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: 6,778 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		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: 2,270 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

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	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3		N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		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: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 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	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-		-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3696	-0-		596	596	3696	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	1724	-0-		-596	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1591	-0-		-331	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1133	-0-		-577	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1497	-0-		-146	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-		-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 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	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-		-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 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. 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	733	X	733	-0-		-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	644	X	600	-0-		-44	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-		-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-		-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	X	630	-0-		-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	690	X	614	-0-		-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	713	X	696	-0-		-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	793	-0-		-633	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	660	X	567	-0-		-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	620	X	620	-0-		-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-		-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	713	X	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	690	X	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	1271	X	564	-0-	-707	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	810	X	546	-0-	-264	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,421 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4679	-0-	1579	1579	4679	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1618	-0-	-1382	197	1618	3			N	-0-					-0-
10	1993	N	1796	-0-	-197	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			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: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 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	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3		N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3		N	-0-			-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 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	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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 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	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 574 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-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

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

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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 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-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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 (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 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	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	330	X	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	403	X	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	390	X	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	372	X	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	330	X	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341	X	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	X	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	X	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 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	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 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	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 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	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 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-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			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: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 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	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2		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	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	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: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 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	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	902	N	902	-0-		-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	403	N	66	-0-		-337	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	386	N	386	-0-		-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-		-330	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 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	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-		-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-		-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
04	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-		-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	3		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: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 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. 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		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: 2,472 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. 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3		N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-				N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 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-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

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

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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 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	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 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-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	-0-	-327	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	336	X	248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	465	X	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	450	X	214	-0-	-236	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	X	226	-0-	-115	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	330	X	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	248	X	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	330	X	215	-0-	-115	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1209	N	809	-0-	-400	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 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	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	X	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	450	X	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

01	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			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: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-

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

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

01	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 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	315	-0-	-181	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		3	-0-	-0-	-3	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 4 RRCID -> 081686 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

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

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

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	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

01	558	N	82	-0-	-476	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 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-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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, 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	713	N	233	-0-	-480	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3		N	-0-			-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	X	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-			-0-
02	476	X	429	-0-	-47	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	540	X	463	-0-	-77	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	620	X	579	-0-	-41	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09	570	X	517	-0-	-53	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	589	X	505	-0-	-84	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	540	X	500	-0-	-40	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	527	X	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

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

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

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 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	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	450	N	44	-0-	-406	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 (-)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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	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: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 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	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	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	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			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: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

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	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	808	3		N	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-				-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

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	527	N	513	-0-		-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-		-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 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	341	N	315	-0-		-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-		-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-		-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-		-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-		-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

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	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-		-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	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	85	N	85	-0-		-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 "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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			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: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		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: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	4978	-0-	1878	1878	4978	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	2065	-0-	-935	943	2065	3		N	-0-			-0-
05	3010	N	2067	-0-	-943	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
08	2976	X	816	-0-	-2160	-0-	816	3		N	-0-			-0-
09	2070	X	1752	-0-	-318	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	1756	-0-	-321	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 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	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-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		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: 1,444 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	714	-0-	-396	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 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	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-					N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			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: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

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	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		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: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3		N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

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	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 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	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	930	X	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	900	X	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	900	X	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	930	X	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	870	X	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 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	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 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-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 995 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3		N	-0-			-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			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: 4,840 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	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,761 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			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: 4,169 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	436	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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: 448 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 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	434	X	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02	392	X	286	-0-	-106	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	434	X	297	-0-	-137	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	390	X	285	-0-	-105	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	496	X	274	-0-	-222	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	480	X	247	-0-	-233	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	496	X	224	-0-	-272	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	310	X	217	-0-	-93	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09	300	X	209	-0-	-91	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	3		N	-0-			-0-
11	240	X	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 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	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

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

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	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

	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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

	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	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

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

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

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	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

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	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 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	744	N	294	-0-	-450	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

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

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	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

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

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-

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

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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

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

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	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3		N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		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: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			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: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	728	X	677	-0-	-51	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	961	X	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	930	X	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	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	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

	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	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	X	979	-0-	-571	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	810	-0-	-590	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	930	X	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	899	X	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	840	X	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	868	X	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	810	X	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
12	837	X	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	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: 2 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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 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	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					59
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					59
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					59
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					59
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					59
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					59
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					59
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					59
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					59
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

	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	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			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: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

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

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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		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: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	323	3			N	-0-					-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	X	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	403	X	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	X	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	X	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	279	X	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	X	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3		N	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,991 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. 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

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	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	651	N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 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	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3		N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3		N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	682	N	216	-0-	-466	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 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	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3		N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 "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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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: 922 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	3		N	-0-			-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 274 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	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	433	3		N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3		N	-0-			-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	381	-0-	-270	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	588	X	364	-0-	-224	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	620	X	416	-0-	-204	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	660	X	387	-0-	-273	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	496	X	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390	X	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	558	X	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	X	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	616	X	520	-0-	-96	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	660	X	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	X	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	660	X	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	X	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	682	X	413	-0-	-269	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	660	X	419	-0-	-241	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	651	X	431	-0-	-220	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	-242	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	440	3		N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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-	205	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	392	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			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: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

01	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	491	-0-	-284	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	X	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560	X	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	X	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	600	X	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	620	X	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	600	X	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	620	X	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	527	X	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	496	X	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	480	X	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 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	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2177	3	21	9	N	19	35	1			24
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1941	3	32	9	N	29	32	1			21
03	3100	N	4980	-0-	1880	1880	4888	3	92	9	N	84	69	1			36
04	3000	N	2114	-0-	-886	994	2070	3	44	9	N	40	33	1			43
05	2839	N	1845	-0-	-994	-0-	1811	3	34	9	N	31	34	1			40
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2224	2	34	9	N	31	34	1			37
07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2915	3	30	9	N	27	34	1			30
08	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2698	3	41	9	N	37	34	1			33
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2456	3	41	9	N	37	34	1			36
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2506	3	28	9	N	25	25	1			36
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	49	54	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	56	1			30

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	540	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 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	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			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: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			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: 2,612 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			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: 1,353 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 "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	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-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	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			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: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 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. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-256	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			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: 1,703 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	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 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	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496	X	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	960	X	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	961	X	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	248	X	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	240	X	103	-0-	-137	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	248	X	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	X	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	X	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	X	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	868	X	679	-0-	-189	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02	784	X	509	-0-	-275	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	837	X	709	-0-	-128	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	720	X	695	-0-	-25	-0-	695	3		N	-0-			-0-
05	713	X	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
08	713	X	627	-0-	-86	-0-	627	3		N	-0-			-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	806	X	701	-0-	-105	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	780	X	671	-0-	-109	-0-	671	3		N	-0-			-0-
12	775	X	609	-0-	-166	-0-	609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 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	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 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	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

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	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

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	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 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	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,183 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			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: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(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		N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		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: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	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: 1,305 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. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		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: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 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	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

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	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	588	X	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	651	X	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	620	X	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	X	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3		N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				N	-0-			-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	3		N	-0-			-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	-0-	-340	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	436	-0-	-370	-0-	436	3		N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	465	X	140	-0-	-325	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
08	527	X	483	-0-	-44	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09	540	X	383	-0-	-157	-0-	383	3		N	-0-			-0-
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11	570	X	390	-0-	-180	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	527	X	418	-0-	-109	-0-	418	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	374	-0-	-277	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	588	X	303	-0-	-285	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	660	X	267	-0-	-393	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	744	X	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	2		N	-0-			-0-
07	744	X	598	-0-	-146	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	992	X	919	-0-	-73	-0-	919	3		N	-0-			-0-
09	690	X	612	-0-	-78	-0-	612	3		N	-0-			-0-
10	713	X	601	-0-	-112	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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. 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-		173	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-		208	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	216	-0-	-1	-0-		216	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-		290	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-		292	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-		231	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-		243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-		569	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-		498	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-		497	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-		476	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-		442	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-		443	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 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	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

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

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 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	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 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	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	X	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	532	X	2	-0-	-530	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	899	X	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	870	X	385	-0-	-485	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	690	X	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,888 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	X	265	-0-	-138	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	364	X	23	-0-	-341	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	403	X	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	420	X	28	-0-	-392	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	465	X	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	450	X	19	-0-	-431	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	465	X	24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	X	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 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	744	N	391	-0-	-353	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		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: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	571	-0-	-111	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	616	X	510	-0-	-106	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	620	X	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	589	X	454	-0-	-135	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09	570	X	447	-0-	-123	-0-	447	3		N	-0-			-0-
10	620	X	573	-0-	-47	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	600	X	350	-0-	-250	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	620	X	333	-0-	-287	-0-	333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 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	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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

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	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 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	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	131	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			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: 1,446 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 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-	299	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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-	946	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

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	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	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: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

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	589	N	574	-0-		-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-		-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-		-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-		-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

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	713	N	660	-0-		-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-		-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-		-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-		-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-127	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

01	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	420	N	174	-0-	-246	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 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	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	775	X	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	750	X	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	868	X	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	840	X	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	868	X	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	690	X	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	713	X	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	660	X	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	868	N	437	-0-	-431	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1751	-0-	-171	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

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	962	N	962	-0-		-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-		-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-		-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-		-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-		-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-		-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-		-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

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	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	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: 800 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. 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	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-		-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-		-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-		-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	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: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			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: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1607	-0-	-155	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1594	-0-	-328	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1445	-0-	-175	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					160
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					164
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					164
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					164
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					164
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					164
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					164
11	720	N	362	-0-	-358	-0-	362	2			N	-0-					164
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 7,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,571 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	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,163 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	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2210	-0-	-40	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2213	-0-	-217	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2277	-0-	-234	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1946	-0-	-1309	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2029	-0-	-251	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			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: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

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	2573	N	2553	-0-		-20	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-		-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5601	-0-		2501	2501	5601	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2789	-0-		-211	2290	2789	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2719	-0-		-381	1909	2719	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2586	-0-		-414	1495	2586	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2650	-0-		-450	1045	2650	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	2602	-0-		-1045	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2369	-0-		-421	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2436	-0-		-292	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-		-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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	1922	N	1879	-0-		-43	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3790	-0-		690	690	3790	3			N	-0-					-0-
04	2449	N	1759	-0-		-690	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2092	-0-		-16	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	1921	-0-		-1055	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1748	-0-		-262	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1812	-0-		-265	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-		-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

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	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-		-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-		-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1020	-0-		-96	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-		-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-		-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-		-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			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: 5,685 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					104
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	140	2	9	9	N	8					112
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12					124
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	N	2					126
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	148	2	6	9	N	5					131
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					133
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					133
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					133
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					133
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					133
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					133
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

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	567	-0-	-84		-0-	567	2		N	-0-			296
02	928	N	928	-0-	-0-		-0-	928	2		N	-0-			296
03	674	N	674	-0-	-0-		-0-	674	2		N	-0-			296
04	586	N	586	-0-	-0-		-0-	586	2		N	-0-			296
05	713	N	522	-0-	-191		-0-	522	2		N	-0-			296
06	1312	N	1312	-0-	-0-		-0-	1312	2		N	-0-			296
07	1081	N	1081	-0-	-0-		-0-	1081	2		N	-0-			296
08	802	N	802	-0-	-0-		-0-	802	2		N	-0-			296
09	808	N	808	-0-	-0-		-0-	808	2		N	-0-			296
10	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	1170	2		N	-0-			296
11	780	N	709	-0-	-71		-0-	709	2		N	-0-			296
*12	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	1534	2		N	-0-			296

TOTAL GAS PROD: 10,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1028	-0-	-26		-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-		-0-	919	3		N	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-	2016	3		N	-0-			-0-
04	984	N	984	-0-	-0-		-0-	984	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	983	-0-	-195		-0-	983	3		N	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-		-0-	915	2		N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-		-0-	946	3		N	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-		-0-	935	3		N	-0-			-0-
09	944	N	944	-0-	-0-		-0-	944	3		N	-0-			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-		-0-	984	3		N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930		-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 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)	MONTHLY STATUS (L)	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	3		N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-		-0-	707	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-		-0-	1550	3		N	-0-			-0-
04	774	N	774	-0-	-0-		-0-	774	3		N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-		-0-	725	3		N	-0-			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-		-0-	708	2		N	-0-			-0-
07	769	N	769	-0-	-0-		-0-	769	3		N	-0-			-0-
08	680	N	680	-0-	-0-		-0-	680	3		N	-0-			-0-
09	692	N	692	-0-	-0-		-0-	692	3		N	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-		-0-	718	3		N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600		-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1074	3		N	-0-			-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3		N	-0-			-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	3		N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		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: 6,241 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	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	434	N	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 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	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					8
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					8
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					8
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					8
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					8
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					8
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3507	-0-	507	507	3507	3			N	-0-					-0-
10	2502	N	1995	-0-	-507	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	X	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	280	X	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	589	X	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	420	X	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	465	X	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450	X	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	X	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	465	X	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

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

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	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	316	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	N	10					220
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					220
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					220
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					220
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	403	3	15	9	N	14					234
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					234
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					234
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					234
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	186	1			48
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12	9	N	11					59
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375	3	17	9	N	15					74
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	382	3	34	9	N	31					105

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 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	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,317 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	372	N	126	-0-	-246	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
02	1064	X	746	-0-	-318	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	1302	X	991	-0-	-311	-0-	991	3		N	-0-			-0-
06	1050	X	732	-0-	-318	-0-	732	3		N	-0-			-0-
07	837	X	626	-0-	-211	-0-	626	3		N	-0-			-0-
08	1054	X	637	-0-	-417	-0-	637	3		N	-0-			-0-
09	960	X	863	-0-	-97	-0-	863	3		N	-0-			-0-
10	992	X	940	-0-	-52	-0-	940	3		N	-0-			-0-
11	720	X	562	-0-	-158	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	X	608	-0-	-74	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	616	X	497	-0-	-119	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	570	X	345	-0-	-225	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06	600	X	440	-0-	-160	-0-	440	3		N	-0-			-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
08	651	X	592	-0-	-59	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09	660	X	561	-0-	-99	-0-	561	3		N	-0-			-0-
10	682	X	637	-0-	-45	-0-	637	3		N	-0-			-0-
11	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	899	X	737	-0-	-162	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	812	X	590	-0-	-222	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	899	X	693	-0-	-206	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	780	X	359	-0-	-421	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	806	X	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	720	X	513	-0-	-207	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	750	X	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	780	X	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	806	X	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	413	-0-	-424	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	952	X	743	-0-	-209	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	870	X	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	955	-0-	-215	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	965	-0-	-244	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	961	-0-	-89	-0-	961	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

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	682	X	567	-0-	-115	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	588	X	578	-0-	-10	-0-	578	3		N	-0-			-0-
03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
06	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	651	X	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	682	X	612	-0-	-70	-0-	612	3		N	-0-			-0-
09	630	X	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	651	X	638	-0-	-13	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
*12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

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	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	684	-0-	-525	-0-	684	3		N	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	660	N	412	-0-	-248	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 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	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	2		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 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	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3		N	-0-			-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
08	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
09	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
10	3441	X	3363	-0-	-78	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
12	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2531	-0-	-197	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2317	-0-	-91	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2062	-0-	-542	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2520	-0-	-22	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2479	-0-	-32	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2456	-0-	-179	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 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	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	620	X	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	510	X	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	630	X	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	651	X	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	770	-0-	-656	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	X	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	X	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	217	X	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	360	X	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	372	X	171	-0-	-201	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 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	651	X	298	-0-	-353	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	364	X	338	-0-	-26	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	341	X	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
09	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
10	1116	X	664	-0-	-452	-0-	664	3		N	-0-			-0-
11	1080	X	601	-0-	-479	-0-	601	3		N	-0-			-0-
12	1023	X	918	-0-	-105	-0-	918	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 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	1209	X	1139	-0-	-70	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
02	1092	X	949	-0-	-143	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1209	X	1084	-0-	-125	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	1042	-0-	-98	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
05	1147	X	1016	-0-	-131	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06	1110	X	905	-0-	-205	-0-	905	3		N	-0-			-0-
07	1054	X	938	-0-	-116	-0-	938	3		N	-0-			-0-
08	1085	X	944	-0-	-141	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	1050	X	917	-0-	-133	-0-	917	3		N	-0-			-0-
10	1023	X	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-			-0-
11	900	X	882	-0-	-18	-0-	882	3		N	-0-			-0-
*12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	897	3	7	9	N	6					41
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					41
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					41
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	840	3	68	9	N	62					103
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	864	3	53	9	N	48					151
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	3	10	9	N	9					160
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	3	12	9	N	11					171
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	N	6	154	1			23
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	752	3	12	9	N	11					34
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	860	3	19	9	N	17					51
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					61
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	3	3	9	N	3					64

TOTAL GAS PROD: 10,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 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	310	X	189	-0-	-121	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	X	156	-0-	-40	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	X	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	434	X	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	420	X	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	372	X	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	967	-0-	-203	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	839	-0-	-370	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	866	-0-	-304	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	994	-0-	-184	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	798	-0-	-473	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

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	924	N	924	-0-		-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-		-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-		-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-		-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-		-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-		-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,839 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. GAS	(I) LIFT(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	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-		-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-		-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-		-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

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	1054	N	976	-0-		-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-		-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	932	-0-		-246	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-		-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-		-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,585 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	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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: 1,601 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	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	944	-0-	-327	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	2456	-0-	-3	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2133	-0-	-417	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	591	-0-	-60	-0-	590	3	1	9	N	1	156	1			17
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					17
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					17
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	560	3	89	9	N	81					98
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	571	3	76	9	N	69					167
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	526	3	21	9	N	19	155	1			31
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	596	3	25	9	N	23					54
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	578	3	51	9	N	46					100
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	551	3	24	9	N	22					122
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	569	3	29	9	N	26					148
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	544	3	29	9	N	26					174
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5	160	1			19

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	770	3			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	3		N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	SWR	10	1137	-0-	1137	39449	1137	3			N	-0-					-0-
02	SWR	10	1091	-0-	1091	40540	1091	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	1174	-0-	1174	41714	1174	3			N	-0-					-0-
04	SWR	10	1128	-0-	1128	42842	1128	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1163	-0-	1163	44005	1163	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1130	-0-	1130	45135	1130	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1166	-0-	1166	46301	1166	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	1147	-0-	1147	47448	1147	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	1112	-0-	1112	48560	1112	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1148	-0-	1148	49708	1148	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	984	-0-	984	50692	984	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1019	-0-	1019	51711	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	124	-0-	-206	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

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

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	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 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	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 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	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	756	N	185	-0-	-571	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					30
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					30
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					30
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					30
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					30
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					30
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					30
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					30
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					30
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					30
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 13,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 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		370	-0-	370	569	370	2			N	-0-					61
02	14B2 EXT		323	-0-	323	892	323	2			N	-0-					61
03	14B2 EXT		210	-0-	210	1102	210	2			N	-0-					61
04	1305	X	203	-0-	-1102	-0-	203	2			N	-0-					61
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					61
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					61
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					61
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					61
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					61
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					61
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					16
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					16
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					16
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					16
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					16
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					16
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					16
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					16
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					16
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	677	-0-	-687	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	651	-0-	-909	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	665	-0-	-606	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

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

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	750	N	506	-0-	-244	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - PLUGGED 04/03/17

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	8	1	1063	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1071	-0-	-21	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	956	-0-	-191	-0-	8	1	948	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	742	-0-	-308	-0-	8	1	734	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	961	-0-	-217	-0-	9	1	952	3	N	-0-					-0-
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	8	1	776	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-			-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-			-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-			-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-			83
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-			83
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-			83
04	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-			83
05	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	3			N	-0-			83
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			83
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			83
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			83
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			83
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			83
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: 6,365 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-			-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-			-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 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	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					60
02	896	N	665	-0-	-231	-0-	665	2			N	-0-					60
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					60
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					60
05	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					60
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					60
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					60
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					60
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					60
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					60
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 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-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	14B2 EXT		248	-0-	248	868	248	2			N	-0-					-0-
02	1002	X	134	-0-	-868	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 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	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 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	14B2 EXT		595	-0-	595	1181	595	2			N	-0-					25
02	14B2 EXT		403	-0-	403	1584	403	2			N	-0-					25
03	14B2 EXT		420	-0-	420	2004	420	2			N	-0-					25
04	2411	X	407	-0-	-2004	-0-	407	2			N	-0-					25
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					25
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					25
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					25
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					25
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					25
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					25
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 6721

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-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					16
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					16
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					16
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					16
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					16
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					16
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					16
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					16
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					16
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					16
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					16
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	15	-0-	-315	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

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-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	562	-0-	-554	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	563	-0-	-307	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 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	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 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	1023	N	487	-0-	-536	-0-	487	2			N	-0-					92
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					92
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					92
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					92
05	1147	N	360	-0-	-787	-0-	360	2			N	-0-					92
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					92
07	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					92
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					92
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					92
10	806	N	461	-0-	-345	-0-	461	2			N	-0-					92
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					92
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 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	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 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	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	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	2					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 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	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					92
02	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					92
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					92
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					92
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					92
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3680	2	2	9	N	2	2	8			92
07	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	3853	2	2	9	N	2	2	8			92
08	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3411	2	2	9	N	2	2	8			92
09	3990	X	3005	-0-	-985	-0-	3005	2			N	-0-					92
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					92
11	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	3430	2			N	-0-					92
12	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	3144	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 44,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	-0-					41
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	2	N	-0-					41
03	1457	N	926	-0-	-531	-0-	31	1	893	2	N	2	2	8			41
							2	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	2	N	1					42
							1	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	-0-					42
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	2	N	-0-					42
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	31	1	1405	2	N	-0-					42
08	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			N	-0-					42
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2			N	-0-					42
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					42
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	30	1	1345	2	N	-0-					42
*12	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	31	1	1134	2	N	4	4	8			42
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. 574080
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					2
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			Y	-0-					2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					2
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					2
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			Y	-0-					2
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					2
11	420	N	211	-0-	-209	-0-	211	2			Y	-0-					2
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					3
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	94	2			Y	-0-					3
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					3
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					3
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					3
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	2			Y	-0-					3
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					3
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-					3
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					1
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	20	2			Y	-0-					1
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					1
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					1
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					1
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					1
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	Y	1					2
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	88	2			Y	-0-					1
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			Y	-0-					1
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					1
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					1
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					1
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					1
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-					3
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			Y	-0-					3
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					3
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					3
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					3
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					3
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					3
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					3
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					4
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	157	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,632 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	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					62
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					62
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					62
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					62
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					62
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					62
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					62
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					62
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					62
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					62
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					62
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

01	1054	N	545	-0-	-509	-0-	543	2	2	9	N	2					49
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1202	2	18	9	N	16					65
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15					80
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					80
05	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	1164	2			N	-0-					80
06	1500	N	791	-0-	-709	-0-	791	2			N	-0-					80
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					80
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2			N	-0-					80
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					80
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					80
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					80
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					22
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					22
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					22
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 94 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					121
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	2			N	-0-					121
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					121
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					121
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					121
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					121
07	992	N	869	-0-	-123	-0-	862	2	7	9	N	6	6	8			121
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	836	2	83	9	N	75	177	1			19
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	764	2	3	9	N	3					22
10	868	N	670	-0-	-198	-0-	661	2	9	9	N	8	4	8			26
11	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	2			N	-0-					26
12	806	N	498	-0-	-308	-0-	494	2	4	9	N	4					30

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 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. GAS LIFT (I)(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-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,571 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. GAS LIFT (I)(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-	815	3	7	9	Y	6					10
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	628	3	3	9	Y	3					13
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	716	3	1	9	Y	1					14
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	671	3	4	9	Y	4					18
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	496	3	1	9	Y	1					19
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13	9	Y	12					31
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1824	3	2	9	Y	2					33
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1814	3	6	9	Y	5					38
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					38
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	Y	1	1	8			38
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	1	8			38
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-	32	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 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	837	N	483	-0-	-354	-0-	480	3	3	9	Y	3					6
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	Y	2					8
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					8
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7	1	8			14
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	Y	2					16
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3					19
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1					20
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	300	3	1	9	Y	1					21
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					21
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					21
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					21
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					118
02	812	N	578	-0-	-234	-0-	578	3			N	-0-					118
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					118
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	715	3	2	9	N	2					120
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	3	1	9	N	1					121
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					121
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	708	3	7	9	N	6					127
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1					128
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1					129
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	576	3	8	9	N	7	107	1	2	8	27
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	905	3	4	9	N	4	2	8			29
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	3	4	9	N	4					33

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2184	3	18	9	Y	16					28
02	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1721	3	13	9	Y	12					40
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	3	3	9	Y	3					43
04	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1677	3	11	9	Y	10					53
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	3	7	9	Y	6					59
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	3	15	9	Y	14					73
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	3	3	9	Y	3					76
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1979	3	6	9	Y	5					81
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	3	1	9	Y	1					82
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					82
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					82
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-	70	1			12

TOTAL GAS PROD: 22,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	198	-0-	198	198		198	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	900	-0-	900	1098		900	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	1238		140	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	1388		150	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1388						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	128	-0-	128	1516		128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

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
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	901	-0-	901	1099	901	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	1239	140	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	1389	150	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1389				Y	-0-			-0-

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

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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			-0-

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

HENDERSON -C- WELL #: 2 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242				N	-0-			10
02	242 X	-0-	-0-	-242	-0-				N	-0-			10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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 (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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					45
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					45
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					45
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					45
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					45
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					45
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					45
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					45
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					45
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					45
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					45
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					84
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3					87
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1102	2	70	9	N	64	136	1			15
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1065	2	2	9	N	2					17
05	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1065	2	3	9	N	3					20
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1107	2	1	9	N	1					21
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1					22
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					24
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1046	2	2	9	N	2					26
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1056	2	2	9	N	2					28
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1031	2	1	9	N	1					29
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1034	2	3	9	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 570 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2017 - PLUGGED 07/15/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017 - PLUGGED 07/21/17

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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	299	N	15	-0-	-284	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	540	N	292	-0-	-248	-0-	291	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	345	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	266	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
HARRELL, ROY WELL #: 1101 RRCID -> 163072 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 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	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOTO INC. 802636
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					148
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					148
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					148
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					148
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					148
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					148
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					148
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					148
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					148
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					148
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 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	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	980	N	733	-0-	-247	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	571	-0-	-449	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	644	N	438	-0-	-206	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 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	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

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	217	N	185	-0-		-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-		-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-		-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-		-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-		-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-		-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-		-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-		-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	125	-0-		-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

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	195	-0-		-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-		-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-		-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	341	N	234	-0-		-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-		-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-		-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

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	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	113	-0-		-187	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-		-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	600	N	342	-0-		-258	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-		-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-		-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-		-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 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	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 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	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	398	3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-			-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	395	-0-	-659	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	398	3		N	-0-			-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	360	N	80	-0-	-280	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 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	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 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	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	448	N	251	-0-	-197	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	690	N	351	-0-	-339	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	570	N	228	-0-	-342	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	700	N	456	-0-	-244	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 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	1519	N	792	-0-	-727	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	436	-0-	-796	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,555 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. (I) GAS LIFT(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	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

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	808	N	808	-0-		-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-		-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-		-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-		-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-		-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	701	-0-		-169	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	868	N	712	-0-		-156	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	837	N	735	-0-		-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	713	N	414	-0-		-299	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	720	N	290	-0-		-430	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	868	N	333	-0-		-535	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

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	497	-0-		-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-		-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-		-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-		-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	868	N	679	-0-		-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-		-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-		-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-		-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	660	N	654	-0-		-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-		-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-		-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-		-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

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	432	-0-		-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-		-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	226	-0-		-239	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-		-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-		-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-		-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-		-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-		-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-		-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	806	N	526	-0-	-280	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 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	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	540	N	227	-0-	-313	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 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	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	651	N	343	-0-	-308	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3		N	-0-			-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	3		N	-0-			-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	929	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3		N	-0-			-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3		N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3		N	-0-			-0-
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3		N	-0-			-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3		N	-0-			-0-
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	713	N	442	-0-	-271	-0-	442	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,240 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1196	-0-	-757	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 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	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	K	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	84	11	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		73	-0-	73	157	73	3			N	-0-					-0-
10	225	X	68	-0-	-157	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 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	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 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	713	N	393	-0-	-320	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	120	-0-	120	256	120	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 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	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	806	N	492	-0-	-314	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 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	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			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: 358 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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 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	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	196	N	28	-0-	-168	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
10	868	N	540	-0-	-328	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11	900	N	498	-0-	-402	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 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. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 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. (I) GAS LIFT(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	392	N	247	-0-	-145	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 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	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 411 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57				N	-0-			-0-
05	57	X	-0-	-0-	-57	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3		N	-0-			-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3		N	-0-			-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3		N	-0-			-0-
09	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3		N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 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	868	N	451	-0-	-417	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 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	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	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	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 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-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					46
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					46
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					46
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			Y	-0-					46
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			Y	-0-					46
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	3			Y	-0-					46
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					46
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					46
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	3			Y	-0-					46
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			Y	-0-					46
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					46
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					60
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					60
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					60
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					60
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					60
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					60
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					60
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					15
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					15
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					15
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					15
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					15
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					15
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					15
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					15
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			Y	-0-					15
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					15
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					15
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			8
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3		Y	-0-			8
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			8
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			8
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			8
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			8
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			8
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		Y	-0-			8
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			8
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			8
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3		Y	-0-			31
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3		Y	-0-			31
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			31
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			31
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	3		Y	-0-			31
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			31
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			31
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3		Y	-0-			31
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3		Y	-0-			31
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3		Y	-0-			31
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3		Y	-0-			31
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3		Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 4,633 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	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3		Y	-0-			28
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3		Y	-0-			28
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			28
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			28
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		Y	-0-			28
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			28
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			28
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			28
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			28
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		Y	-0-			28
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			28
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			42
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			42
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		Y	-0-			42
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			42
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			42
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			42
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			42
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			42
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			42
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			42
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			42
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			77
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			77
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			77
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3		Y	-0-			77
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			77
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		Y	-0-			77
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			77
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			77
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3		Y	-0-			77
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			77
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			77
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			37
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3		Y	-0-			37
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		Y	-0-			37
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3		Y	-0-			37
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			37
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3		Y	-0-			37
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			37
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			37
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			37
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			37
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			37
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3		Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					35
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			Y	-0-					35
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					35
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					35
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					35
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					35
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					35
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					35
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					35
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					35
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					35
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					62
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	101	3			Y	-0-					62
03	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			Y	-0-					62
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					62
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					62
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					62
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					62
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					62
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					62
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					62
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					62
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					62

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					170
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			Y	-0-					170
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					170
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					170
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					170
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					170
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					170
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					170
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					170
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					170
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					170
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 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	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					28
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	3			Y	-0-					28
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					28
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-					28
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					28
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-					28
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					28
08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			Y	-0-					28
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					28
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					28
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					47
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					47
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					47
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					47
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					47
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					47
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					47
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					47
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					47
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					47
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					47
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					34
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					34
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					34
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					34
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					34
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					34
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					34
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					34
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					34
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					34
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					34
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					37
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					37
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					37
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					37
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					37
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					37
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					37
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					37
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					37
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					37
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					37
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					24
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	3			Y	-0-					24
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			Y	-0-					24
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			Y	-0-					24
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					24
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					24
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
08	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	3			Y	-0-					24
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					24
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					15
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					15
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					15
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					15
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					15
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					15
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					15
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					15
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					15
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					15
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-					15
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,513 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					27
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					27
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					27
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					27
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					27
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					27
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					27
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					27
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					27
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					27
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					27
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					12
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					12
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					12
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					48
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					48
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					48
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					48
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					48
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					48
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					48
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					48
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					48
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					48
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					48
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,696 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	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					17
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					17
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					17
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					17
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-					17
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-					17
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					17
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					17
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					17
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					17
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					17
12	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3			Y	-0-					21
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					21
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					21
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					21
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					21
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					21
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					21
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					21
09	750	N	340	-0-	-410	-0-	340	3			Y	-0-					21
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					21
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					21
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					48
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	3			Y	-0-					48
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					48
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					48
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					48
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					48
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					48
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					48
09	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			Y	-0-					48
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			Y	-0-					48
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					48
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,187 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					44
02	280	N	172	-0-	-108	-0-	172	3			Y	-0-					44
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					44
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	3			Y	-0-					44
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					44
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					44
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					44
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					44
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					44
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					44
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					37
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					37
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					37
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					37
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					37
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					37
07	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					37
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					37
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			Y	-0-					37
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					37
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					37
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					74
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	3			Y	-0-					74
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					74
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					74
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					74
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	3			Y	-0-					74
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					74
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					74
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					74
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			Y	-0-					74
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					74
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,941 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					29
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	3			Y	-0-					29
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					29
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					29
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					29
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					29
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					29
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					29
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			Y	-0-					29
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					29
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					29
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					48
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	133	3			Y	-0-					48
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					48
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-					48
05	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			Y	-0-					48
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					48
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					48
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					48
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			Y	-0-					48
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					48
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					48
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 2,687 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	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					45
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	3			Y	-0-					45
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					45
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					45
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			Y	-0-					45
06	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			Y	-0-					45
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			Y	-0-					45
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					45
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					45
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					45
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					45
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					35
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					35
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					35
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					35
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					35
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					35
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					35
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					35
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					35
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					23
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					23
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			Y	-0-					23
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					23
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					23
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			Y	-0-					23
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					23
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					23
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					23
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					23
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			Y	-0-					23
12	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					32
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			Y	-0-					32
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					32
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			Y	-0-					32
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					32
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					32
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					32
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					32
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			Y	-0-					32
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			Y	-0-					32
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			Y	-0-					32
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,756 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	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					37
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			Y	-0-					37
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					37
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					37
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					37
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					37
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					37
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					37
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					37
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					37
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					37
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					21
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					21
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					21
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					21
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					21
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					21
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					21
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					21
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					21
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					21
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					21
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					16
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					16
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					16
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					16
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					16
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					16
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					16
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					16
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					16
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			Y	-0-					16
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					16
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			Y	-0-					16
06	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	3			Y	-0-					16
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					16
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					16
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					16
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					16
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					16
12	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					61
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	3			Y	-0-					61
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					61
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					61
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					61
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					61
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					61
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					61
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					61
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					61
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					61
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-251	-0-	214	3			Y	-0-					32
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					32
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					32
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					32
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					32
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					32
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					32
08	465	N	263	-0-	-202	-0-	263	3			Y	-0-					32
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					32
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					32
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					32
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					80
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					80
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					80
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					80
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					80
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					80
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					80
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					80
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					80
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					80
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					80
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			Y	-0-					74
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					74
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					74
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					74
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					74
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-					74
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					74
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					74
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					74
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					74
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					74
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 988 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					48
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					48
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					48
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					48
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					48
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					48
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					48
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					48
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					48
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					48
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 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	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	3			Y	-0-					48
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	294	3			Y	-0-					48
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					48
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					48
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					48
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			Y	-0-					48
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			Y	-0-					48
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			Y	-0-					48
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					48
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					48
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					48
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					55
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			Y	-0-					55
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					55
04	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3			Y	-0-					55
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			Y	-0-					55
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			Y	-0-					55
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					55
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					55
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					55
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					55
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					43
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			Y	-0-					43
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					43
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					43
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					43
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					43
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					43
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					43
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					43
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					43
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					43
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					15
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					15
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					15
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					15
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					15
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					15
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					15
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					15
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					15
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					15
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					45
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					45
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					45
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					45
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					45
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					45
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					45
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					45
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			Y	-0-					45
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			Y	-0-					45
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	3			Y	-0-					45
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,563 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	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					20
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			Y	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					20
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					20
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					20
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			Y	-0-					20
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					20
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					20
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			Y	-0-					20
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					20
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			Y	-0-					20
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					87
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					87
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					87
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					87
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					87
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					87
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					87
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					87
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	3			Y	-0-					87
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					87
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					87
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

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	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	3		Y	-0-			43
02	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3		Y	-0-			43
03	186	N	184	-0-		-2	-0-	184	3		Y	-0-			43
04	210	N	166	-0-		-44	-0-	166	3		Y	-0-			43
05	186	N	144	-0-		-42	-0-	144	3		Y	-0-			43
06	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	3		Y	-0-			43
07	186	N	168	-0-		-18	-0-	168	3		Y	-0-			43
08	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3		Y	-0-			43
09	180	N	132	-0-		-48	-0-	132	3		Y	-0-			43
10	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	3		Y	-0-			43
11	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	3		Y	-0-			43
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-				Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

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	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	3		Y	-0-			25
02	84	N	36	-0-		-48	-0-	36	3		Y	-0-			25
03	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3		Y	-0-			25
04	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3		Y	-0-			25
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	3		Y	-0-			25
06	90	N	63	-0-		-27	-0-	63	3		Y	-0-			25
07	93	N	88	-0-		-5	-0-	88	3		Y	-0-			25
08	62	N	38	-0-		-24	-0-	38	3		Y	-0-			25
09	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	3		Y	-0-			25
10	93	N	78	-0-		-15	-0-	78	3		Y	-0-			25
11	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3		Y	-0-			25
*12	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3		Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

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	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3		Y	-0-			136
02	420	N	378	-0-		-42	-0-	378	3		Y	-0-			136
03	434	N	420	-0-		-14	-0-	420	3		Y	-0-			136
04	480	N	327	-0-		-153	-0-	327	3		Y	-0-			136
05	434	N	425	-0-		-9	-0-	425	3		Y	-0-			136
06	420	N	241	-0-		-179	-0-	241	3		Y	-0-			136
07	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	3		Y	-0-			136
08	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3		Y	-0-			136
09	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	3		Y	-0-			136
10	527	N	337	-0-		-190	-0-	337	3		Y	-0-			136
11	540	N	526	-0-		-14	-0-	526	3		Y	-0-			136
*12	696	N	696	-0-		-0-	-0-	696	3		Y	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			Y	-0-					51
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					51
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					51
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					51
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					51
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					51
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					51
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					51
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			Y	-0-					51
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					51
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					51
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,019 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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					34
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					34
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					34
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					34
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					34
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					34
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					34
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					34
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					34
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					34
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					34
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					27
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			Y	-0-					27
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					27
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					27
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			Y	-0-					27
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					27
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			Y	-0-					27
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			Y	-0-					27
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					27
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					69
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	423	3			Y	-0-					69
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			Y	-0-					69
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	3			Y	-0-					69
05	465	N	232	-0-	-233	-0-	232	3			Y	-0-					69
06	570	N	392	-0-	-178	-0-	392	3			Y	-0-					69
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					69
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					69
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					69
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					69
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					69
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 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	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	3			Y	-0-					37
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					37
03	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					37
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					37
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	3			Y	-0-					37
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					37
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					37
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					37
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					37
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					37
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					37
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 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	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					52
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					52
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					52
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					52
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					52
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					52
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					52
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					52
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					52
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					52
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					44
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					44
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					44
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					44
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					44
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					44
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					44
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					44
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			Y	-0-					44
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					44
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					44
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,808 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					81
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			Y	-0-					81
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					81
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					81
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					81
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			Y	-0-					81
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					81
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					81
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					81
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-					81
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					81
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-255	-0-	55	3			Y	-0-					48
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					48
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					48
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					48
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					48
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					48
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					48
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					48
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					48
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					48
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					48
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 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	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			Y	-0-					31
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	3			Y	-0-					31
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					31
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					31
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					31
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					31
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					31
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					31
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					31
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					31
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-					31
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					21
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					21
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					21
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					21
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					21
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					21
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					21
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					21
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					21
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					21
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					65
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					65
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					65
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					65
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			Y	-0-					65
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	3			Y	-0-					65
07	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	3			Y	-0-					65
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					65
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					65
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					65
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					65
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015

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

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

01	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			Y	-0-					31
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					31
03	589	N	338	-0-	-251	-0-	338	3			Y	-0-					31
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					31
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					31
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					31
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					31
08	279	N	59	-0-	-220	-0-	59	3			Y	-0-					31
09	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	3			Y	-0-					31
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					31
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					31
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					101
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-					101
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					101
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					101
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					101
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					101
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					101
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					101
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					101
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					101
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					101
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	342	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	2	1	9	Y	1					35
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					35
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					36
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	1	8			38
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					38
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					38
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					38
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	106	2	2	9	Y	2					40
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					40
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2097	-0-	-352	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1	2	1			2
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			2
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	181	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					3
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	1	1			3
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	360	N	116	-0-	-244	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			3
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 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	620	N	152	-0-	-468	-0-	143	3	9	9	Y	8	10	1			4
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	3	8	9	Y	7	8	1			4
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	105	3	8	9	Y	7	7	1			4
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	551	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	Y	4	2	1			6
08	682	N	152	-0-	-530	-0-	146	3	6	9	Y	5	8	1			3
09	570	N	28	-0-	-542	-0-	22	3	6	9	Y	5	4	1			4
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	1			4
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6	5	1			5
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	3	8	9	Y	7	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

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	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

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	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	Y	5					16
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2	10	1			8
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					9
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					9
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					9
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					10
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	320	3	1	9	Y	1					11
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1					12
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1					13
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	264	3	1	9	Y	1					14
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					16
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2075	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	3	8	9	Y	7	8	1			3
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	3	8	9	Y	7	6	1			4
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2363	3	7	9	Y	6	7	1			3
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	3	4	9	Y	4	2	1			5
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1773	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	3	7	9	Y	6	5	1			5
*12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	3	8	9	Y	7	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	675	-0-	-285	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	713	N	299	-0-	-414	-0-	297	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	750	N	381	-0-	-369	-0-	379	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
08	713	N	295	-0-	-418	-0-	294	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	630	N	379	-0-	-251	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	300	3	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	2	28	9	Y	25	55	1			30
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	79	2	40	9	Y	36					66
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	76	2	24	9	Y	22					88
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	74	2	31	9	Y	28	68	1			48
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	81	2	17	9	Y	15					63
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	78	2	28	9	Y	25					88
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	82	2	14	9	Y	13					101
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-	81	1			20
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	84	2	6	9	Y	5					25
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	83	2	9	9	Y	8					33
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10					43
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	460	3	32	9	Y	29	33	1			9
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	392	3	28	9	Y	25	21	1			13
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	949	3	28	9	Y	25	28	1			10
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	436	3	26	9	Y	24	23	1			11
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	455	3	25	9	Y	23	23	1			11
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	510	3	19	9	Y	17	18	1			10
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	534	3	40	9	Y	36	6	1	21	8	19
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	473	3	18	9	Y	16	25	1			10
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	3	17	9	Y	15	13	1			12
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	483	3	24	9	Y	22	19	1	2	8	13
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	446	3	23	9	Y	21	18	1			16
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	479	3	26	9	Y	24	29	1			11

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-			-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		Y	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		Y	-0-			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-			-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		Y	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

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-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	24	3	41	9	Y	37					120
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	Y	16	78	1			58
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	78	3	14	9	Y	13					71
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	3	1	9	Y	1					72
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					72
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	3	7	9	Y	6					78
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	3	9	9	Y	8					86
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	24	3	12	9	Y	11					97
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	65	3	12	9	Y	11					108
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	78	3	6	9	Y	5					113
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	38	3	12	9	Y	11					124
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	35	3	14	9	Y	13					137

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

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	612	N	612	-0-		-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4					22
02	578	N	578	-0-		-0-	-0-	576	3	2	9	Y	2	14	1			10
03	671	N	671	-0-		-0-	-0-	668	3	3	9	Y	3					13
04	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	1052	3	1	9	Y	1					14
05	771	N	771	-0-		-0-	-0-	770	3	1	9	Y	1					15
06	495	N	495	-0-		-0-	-0-	493	3	2	9	Y	2					17
07	533	N	533	-0-		-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2					19
08	700	N	700	-0-		-0-	-0-	697	3	3	9	Y	3					22
09	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	1093	3	2	9	Y	2					24
10	662	N	662	-0-		-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					26
11	835	N	835	-0-		-0-	-0-	833	3	2	9	Y	2					28
*12	754	N	754	-0-		-0-	-0-	751	3	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

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	100	-0-		-55	-0-	99	3	1	9	Y	1					9
02	96	N	96	-0-		-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	3	1			7
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1					8
04	141	N	141	-0-		-0-	-0-	141	3			Y	-0-					8
05	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			Y	-0-					8
06	150	N	128	-0-		-22	-0-	127	3	1	9	Y	1					9
07	155	N	96	-0-		-59	-0-	95	3	1	9	Y	1					10
08	124	N	93	-0-		-31	-0-	92	3	1	9	Y	1					11
09	120	N	113	-0-		-7	-0-	112	3	1	9	Y	1					12
10	93	N	53	-0-		-40	-0-	52	3	1	9	Y	1					13
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1					14
12	124	N	64	-0-		-60	-0-	63	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

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	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	2			Y	-0-					10
02	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			Y	-0-					10
03	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	2			Y	-0-					10
04	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			Y	-0-					10
05	201	N	201	-0-		-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10
06	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			Y	-0-					10
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			Y	-0-					10
08	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			Y	-0-					10
09	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			Y	-0-					10
10	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			Y	-0-					10
11	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			Y	-0-					10
*12	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	7	1			-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1302	N	155	-0-	-1147	-0-	119	2	36	9	Y	33	70	1			36
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					36
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	2	20	9	Y	18					18
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-	14	1			4
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	2	7	9	Y	6					10
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	Y	11					21
11	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1023	2	14	9	Y	13					34
12	1147	N	988	-0-	-159	-0-	987	2	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	31	-0-	-372	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

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

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	852	-0-	-140	-0-	845	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	790	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1054	N	899	-0-	-155	-0-	893	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	901	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3	1	1			4
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	3	4	9	Y	4	6	1			2
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	907	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	878	3	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 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	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			Y	-0-					2
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	617	3			Y	-0-					2
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					3
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	642	3	3	9	Y	3					6
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			Y	-0-					6
06	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	3			Y	-0-					6
07	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	3			Y	-0-					6
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					6
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					6
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	Y	2					8
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1					9
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	3	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					66
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					66
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					66
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					66
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					66
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					66
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					66
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					66
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					66
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					66
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					66
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	333	-0-	-8	-0-	301	2	32	9	Y	29	65	1			34
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	256	2	48	9	Y	44					78
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	304	2	30	9	Y	27					105
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	304	2	37	9	Y	34	82	1			57
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	315	2	20	9	Y	18	1	8			74
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	297	2	34	9	Y	31					105
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	299	2	18	9	Y	16					121
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	305	2	1	9	Y	1	96	1	1	8	25
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	289	2	6	9	Y	5					30
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	298	2	10	9	Y	9					39
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	309	2	13	9	Y	12	1	8			50
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	Y	3	2	8			51

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 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	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 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	2387	X	1637	-0-	-750	-0-	1559	3	78	9	Y	71	70	1	9	8	34
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2369	3	57	9	Y	52	43	1	3	8	40
03	2263	N	1884	-0-	-379	-0-	1827	3	57	9	Y	52	55	1	5	8	32
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2414	3	53	9	Y	48	43	1	4	8	33
05	2697	N	1715	-0-	-982	-0-	1661	3	54	9	Y	49	42	1	9	8	31
06	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1638	3	34	9	Y	31	28	1	7	8	27
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2644	3	30	9	Y	27	8	1	9	8	37
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	3	25	9	Y	23	34	1	2	8	24
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	3	30	9	Y	27	17	1	8	8	26
10	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2534	3	45	9	Y	41	27	1	12	8	28
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1843	3	37	9	Y	34	27	1	1	8	34
12	2511	N	1755	-0-	-756	-0-	1701	3	54	9	Y	49	50	1	5	8	28

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-31	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	178	-0-	-634	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-58	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1449	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1122	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1237	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1231	3	4	9	Y	4	1	1			4
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	3	4	9	Y	4	7	1			1
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1068	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1227	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1380	N	895	-0-	-485	-0-	888	3	7	9	Y	6	5	1			3
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1401	3	7	9	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	Y	3	4	1			1
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1769	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2862	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	3000	N	3635	-0-	635	635	3633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2765	N	2130	-0-	-635	-0-	2128	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2732	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2191	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2877	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	2040	X	1983	-0-	-57	-0-	1981	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	1942	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	788	-0-	-232	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	832	3	24	9	Y	22	22	1	2	8	8
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	771	3	19	9	Y	17	14	1	1	8	10
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	Y	17	18	1	2	8	7
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	784	3	18	9	Y	16	14	1	2	8	7
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14	14	1	1	8	6
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	3	10	9	Y	9	9	1	1	8	5
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	699	3	10	9	Y	9	3	1	3	8	8
08	744	N	595	-0-	-149	-0-	585	3	10	9	Y	9	12	1	2	8	3
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	538	3	8	9	Y	7	6	1			4
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	3	18	9	Y	16	9	1	6	8	5
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	504	3	14	9	Y	13	9	1	2	8	7
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	606	3	21	9	Y	19	16	1	5	8	5

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	Y	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3	Y	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	Y	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	2173	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1875	-0-	-450	-0-	1875	3	Y	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	Y	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	Y	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	1728	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2 9	Y	2		2	1	2
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2 9	Y	2		1	1	3
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	3	1 9	Y	1		2	1	2
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1 9	Y	1		1	1	2
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1 9	Y	1		1	1	2
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1 9	Y	1		1	1	2
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1 9	Y	1		3	1	-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1 9	Y	1		1	1	-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	3	1 9	Y	1		1	1	-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	3	1 9	Y	1		1	1	-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1 9	Y	1		1	1	-0-
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	3	1 9	Y	1		1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1 9	Y	1		1	8	-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-				-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1 9	Y	1		1	8	-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1 9	Y	1		1	8	-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	3	1 9	Y	1		1	8	-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		Y	-0-				-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2 9	Y	2		2	8	-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	3	3 9	Y	3		3	8	-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-				-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1084	3	14 9	Y	13		13	8	-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2 9	Y	2		2	8	-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	3	6 9	Y	5		5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

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

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					25
02	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	3			Y	-0-					25
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					25
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	299	3	13	9	Y	12					37
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	8			37
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			Y	-0-					37
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					37
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					37
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1	1	8			37
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					37
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	3	3	9	Y	3					24
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	276	3	7	9	Y	6					30
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	Y	6					36
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	Y	3					39
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	303	3	4	9	Y	4	33	1	1	8	9
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	383	3	4	9	Y	4					13
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	420	3	7	9	Y	6	1	8			18
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4					22
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	483	3	9	9	Y	8					30
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	407	3	9	9	Y	8	1	8			37
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	355	3	7	9	Y	6	33	1			10
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1101	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	808	-0-	-542	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	770	-0-	-190	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	591	-0-	-680	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					8
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					8
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					8
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					8
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					8
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					8
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					8
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					8
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					8
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	850	3	14	9	Y	13	58	1			10
02	1036	N	602	-0-	-434	-0-	593	3	9	9	Y	8					18
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	3	11	9	Y	10					28
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	779	3	17	9	Y	15	1	8			42
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	Y	7					49
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1051	3	1	9	Y	1					50
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	3	13	9	Y	12					62
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	920	3	11	9	Y	10	57	1			15
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1147	3	15	9	Y	14					29
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	744	3	3	9	Y	3					32
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					32
12	1209	N	594	-0-	-615	-0-	573	3	21	9	Y	19					51

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	392	N	68	-0-	-324	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	540	N	244	-0-	-296	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	538	3	12	9	Y	11	11	8			30
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					30
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					30
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1	1	8			30
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					30
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					30
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					30
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					30
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					30
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2	2	8			30
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					30
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	896	3	2	9	Y	2	2	8			30

TOTAL GAS PROD: 9,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	858	3	81	9	Y	74	127	1			95
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	731	3	68	9	Y	62					157
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	966	3	78	9	Y	71	129	1			99
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	955	3	75	9	Y	68					167
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	926	3	73	9	Y	66	129	1			104
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1132	3	70	9	Y	64	123	1			45
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1214	3	67	9	Y	61					106
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1185	3	79	9	Y	72	119	1			59
09	1200	N	484	-0-	-716	-0-	409	3	75	9	Y	68					127
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1421	3	89	9	Y	81					208
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1199	3	77	9	Y	70	124	1			154
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1103	3	77	9	Y	70	121	1			103

TOTAL GAS PROD: 13,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

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

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	341	N	327	-0-	-14	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	214	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					7
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-					7
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					7
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					7
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					7
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					7
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					7
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					7
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					7
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					7
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					7
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,154 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					19
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	3			Y	-0-					19
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					19
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					19
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					19
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					19
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					19
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					19
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					19
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					19
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					19
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,499 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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	181	-0-	-191	-0-	177	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 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	899	N	98	-0-	-801	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	2	-0-	-810	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 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	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 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	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			Y	-0-					2
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	96	3			Y	-0-					2
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					2
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					2
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					2
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			Y	-0-					2
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			Y	-0-					2
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	8			2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

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

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-400	-0-	647	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	1395	N	600	-0-	-795	-0-	596	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	522	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2029	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-					-0-
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2	Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2			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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	494	-0-	-2	-0-	475	2	19	9	N	17					107
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	389	2	58	9	N	53	113	1			47
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	469	2	32	9	N	29					76
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	528	2	18	9	N	16					92
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	512	2	13	9	N	12					104
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					111
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					117
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					117
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	N	2					119
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	N	6					125
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	492	2	24	9	N	22					147
12	713	N	568	-0-	-145	-0-	561	2	7	9	N	6					153

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 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	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-					14
02	672	N	593	-0-	-79	-0-	593	3			Y	-0-					14
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					14
04	630	N	535	-0-	-95	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	8			14
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			Y	-0-					14
06	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	3			Y	-0-					14
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					14
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					14
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					14
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					14
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			Y	-0-					14
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 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			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	Y	11	8	1			22
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	2	7	9	Y	6					28
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9					37
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	Y	1					38
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	333	2	3	9	Y	3	1	8			40
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	309	2	1	9	Y	1					41
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					41
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					41
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	239	2	3	9	Y	3					44
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3	2	8			45
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					47
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	2465	3	10	9	N	9					144
02	2716	X	2188	-0-	-528	-0-	2180	3	8	9	N	7					151
03	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	2470	3	3	9	N	3					154
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	2293	3	8	9	N	7					161
05	2604	X	2500	-0-	-104	-0-	2492	3	8	9	N	7	1	8			167
06	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2344	3			N	-0-					167
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					167
08	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2310	3			N	-0-					167
09	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2262	3	6	9	N	5					172
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2532	3	6	9	N	5					177
11	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2235	3	4	9	N	4	166	1			15
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2626	3	4	9	N	4					19

TOTAL GAS PROD: 28,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	424	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	232	-0-	-512	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	11	1			31
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	150	2	4	9	Y	4					35
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	Y	6					41
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	214	2	1	9	Y	1					42
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3					45
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1					46
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					46
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					46
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					48
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					49
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	229	2	1	9	Y	1					50
12	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-	34	1			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	48	1			-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	466	-0-	-247	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	6	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					7
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					7
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					7
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					7
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					7
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					7
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					7
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					2
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					2
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					2
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					2
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					2
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			Y	-0-					2
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					2
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					2
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					2
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					2
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 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	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 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	806	X	699	-0-	-107	-0-	699	3			Y	-0-					37
02	728	X	562	-0-	-166	-0-	562	3			Y	-0-					37
03	806	X	685	-0-	-121	-0-	681	3	4	9	Y	4					41
04	750	X	633	-0-	-117	-0-	622	3	11	9	Y	10					51
05	713	X	616	-0-	-97	-0-	614	3	2	9	Y	2					53
06	690	X	599	-0-	-91	-0-	599	3			Y	-0-					53
07	682	X	474	-0-	-208	-0-	474	3			Y	-0-					53
08	682	X	548	-0-	-134	-0-	541	3	7	9	Y	6					59
09	630	X	528	-0-	-102	-0-	521	3	7	9	Y	6					65
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	Y	5	1	8			69
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2					71
*12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	656	3	3	9	Y	3					74

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-29	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	913	-0-	-39	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	399	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	265	-0-	-295	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 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	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					113
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			Y	-0-					113
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					113
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					113
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	8			113
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					113
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					113
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					113
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					113
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	8			113
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					113
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					8
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					8
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					8
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					8
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					8
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					8
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					8
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					8
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					8
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					8
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					8
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					7
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					7
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					7
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					7
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					7
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					7
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					7
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					7
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					7
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					7
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					5
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			Y	-0-					5
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					5
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					5
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					5
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					5
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-					5
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					5
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3			Y	-0-					5
10	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			Y	-0-					5
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					5
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-	57	1			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					12
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					12
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	8			12
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	8			12
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					12
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					12
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					12
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					12
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					12
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					12
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					9
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			Y	-0-					9
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					9
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-					9
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					9
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					9
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					9
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			Y	-0-					9
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					9
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					9
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					9
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	1115	3	24	9	Y	22					55
02	1176	X	847	-0-	-329	-0-	835	3	12	9	Y	11					66
03	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	1089	3	12	9	Y	11					77
04	1110	X	968	-0-	-142	-0-	956	3	12	9	Y	11					88
05	1147	X	945	-0-	-202	-0-	943	3	2	9	Y	2					90
06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	1033	3	4	9	Y	4					94
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	945	3	2	9	Y	2					96
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	Y	1					97
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	933	3	12	9	Y	11					108
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	3	10	9	Y	9					117
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	3			Y	-0-					117
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					7
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					7
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					7
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					7
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					7
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					7
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					7
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					7
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					7
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					7
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					7
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	980	-0-	-790	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1167	3	7	9	Y	6	4	1	2	8	-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1297	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1384	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	3	6	9	Y	5	3	1	2	8	-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1311	3	7	9	Y	6	3	1	3	8	-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	3	4	9	Y	4	3	8			1
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	3	6	9	Y	5	2	1	3	8	1
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1256	3	7	9	Y	6	2	1	4	8	1
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	1
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	Y	6	3	1	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	9	1	2	8	1
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1538	3	8	9	Y	7	5	1	1	8	2
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	3	8	9	Y	7	7	1	1	8	1
04	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1581	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1624	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	1
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	Y	4	4	1	1	8	-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	Y	5	1	1	2	8	2
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	3	4	9	Y	4	5	1	1	8	-0-
09	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1580	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1767	N	600	-0-	-1167	-0-	588	3	12	9	Y	11	3	1	7	8	2
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	3
12	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	1271	3	8	9	Y	7	6	1	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 18,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1323	-0-	-599	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 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	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	272	3	33	9	Y	30	51	1			47
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	273	3	28	9	Y	25					72
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	519	3	32	9	Y	29	53	1			48
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	373	3	31	9	Y	28					76
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	310	3	30	9	Y	27	52	1			51
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	347	3	29	9	Y	26	50	1			27
07	403	N	85	-0-	-318	-0-	59	3	26	9	Y	24					51
08	341	N	120	-0-	-221	-0-	87	3	33	9	Y	30	48	1			33
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	240	3	30	9	Y	27					60
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	139	3	36	9	Y	33					93
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	190	3	32	9	Y	29	50	1			72
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	228	3	31	9	Y	28	49	1			51

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					30
02	700	N	408	-0-	-292	-0-	408	3			Y	-0-					30
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			Y	-0-					30
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			Y	-0-					30
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					30
06	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	3			Y	-0-					30
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					30
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					30
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					30
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					30
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					30
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-			21
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-			21
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-			21
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-			21
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		Y	-0-			21
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			21
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			21
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-			21
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			21
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			21
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3		Y	-0-			21
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	3		Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 10,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			2
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3		Y	-0-			2
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3		Y	-0-			2
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3		Y	-0-			2
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		Y	-0-			2
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			2
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			2
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			2
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		Y	-0-			2
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			2
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3		Y	-0-			2
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			2

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

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	1333	X	1145	-0-	-188	-0-	1145	3		Y	-0-			29
02	1148	X	1074	-0-	-74	-0-	1074	3		Y	-0-			29
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	3		Y	-0-			29
04	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	1009	3		Y	-0-			29
05	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	1146	3		Y	-0-			29
06	1140	X	967	-0-	-173	-0-	967	3		Y	-0-			29
07	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	3		Y	-0-			29
08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	802	3		Y	-0-			29
09	1110	X	875	-0-	-235	-0-	875	3		Y	-0-			29
10	1147	X	912	-0-	-235	-0-	912	3		Y	-0-			29
11	960	X	857	-0-	-103	-0-	857	3		Y	-0-			29
*12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS LIFT (I)(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-	1478	3	13	9	Y	12					91
02	1232	N	610	-0-	-622	-0-	580	3	30	9	Y	27					118
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	890	3	28	9	Y	25					143
04	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	1119	3	18	9	Y	16					159
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	Y	15	142	1			32
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	713	3	15	9	Y	14					46
07	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1001	3	28	9	Y	25					71
08	899	N	617	-0-	-282	-0-	599	3	18	9	Y	16					87
09	720	N	346	-0-	-374	-0-	306	3	40	9	Y	36					123
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1044	3	34	9	Y	31	1	8			153
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	875	3	26	9	Y	24	143	1			34
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	635	3	19	9	Y	17					51

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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. GAS LIFT (I)(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	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			Y	-0-					10
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1	1	8			10
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1064	3	1	9	Y	1					11
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	3			Y	-0-					11
05	1364	N	831	-0-	-533	-0-	831	3			Y	-0-					11
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1					12
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	3			Y	-0-					12
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					12
09	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	3			Y	-0-					12
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					12
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					12
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT (I)(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-					6
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					6
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					6
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	3			Y	-0-					6
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					6
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					6
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					6
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					6
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					6
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					6
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					6
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-209	-0-	815	3	30	9	Y	27	121	1			25
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	737	3	20	9	Y	18					43
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	891	3	24	9	Y	22					65
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	766	3	36	9	Y	33					98
05	837	N	707	-0-	-130	-0-	692	3	15	9	Y	14					112
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	726	3	2	9	Y	2					114
07	837	N	643	-0-	-194	-0-	615	3	28	9	Y	25					139
08	713	N	400	-0-	-313	-0-	378	3	22	9	Y	20	123	1			36
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	691	3	31	9	Y	28					64
10	651	N	532	-0-	-119	-0-	526	3	6	9	Y	5					69
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					69
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	562	3	46	9	Y	42					111

TOTAL GAS PROD: 8,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	883	2	141	9	N	128	180	1			72
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	918	2	152	9	N	138					210
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1028	2	144	9	N	131	183	1			158
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	837	2	125	9	N	114	180	1			92
05	1178	N	840	-0-	-338	-0-	733	2	107	9	N	97					189
06	1140	N	551	-0-	-589	-0-	503	2	48	9	N	44					233
07	992	N	738	-0-	-254	-0-	658	2	80	9	N	73	180	1			126
08	837	N	585	-0-	-252	-0-	516	2	69	9	N	63					189
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	477	2	69	9	N	63	168	1			84
10	744	N	463	-0-	-281	-0-	380	2	83	9	N	75					159
11	570	N	295	-0-	-275	-0-	212	2	83	9	N	75					234
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	599	2	197	9	N	179	172	1			241

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1531	3	9	9	Y	8	8	1	1	8	5
02	1456	N	1330	-0-	-126	-0-	1322	3	8	9	Y	7	5	1	1	8	6
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8	9	Y	7	6	1	1	8	6
04	1500	N	1264	-0-	-236	-0-	1257	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	6
05	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1305	3	7	9	Y	6	5	1	1	8	6
06	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	1150	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	6
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	Y	5	1	1	3	8	7
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	3	4	9	Y	4	4	1	1	8	6
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	9	Y	2	2	1			6
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1339	3	9	9	Y	8	3	1	5	8	6
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1293	3	7	9	Y	6	3	1	2	8	7
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	3	8	9	Y	7	6	1	2	8	6

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1					2
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			2
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	3	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	831	3	7	9	Y	6	5	1			4
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	903	3	7	9	Y	6	6	1			3
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	908	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	921	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	3	3	9	Y	3	1	1			4
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	Y	3	5	1			2
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	821	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	961	N	427	-0-	-534	-0-	423	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	930	N	127	-0-	-803	-0-	123	3	4	9	Y	4	4	1			2
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	3	7	9	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	700	-0-	-200	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS LIFT	(I)(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	381	-0-		-22	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	324	N	324	-0-		-0-	-0-	320	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	402	N	402	-0-		-0-	-0-	398	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	360	N	340	-0-		-20	-0-	336	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	372	N	370	-0-		-2	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	390	N	365	-0-		-25	-0-	362	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	382	N	382	-0-		-0-	-0-	379	3	3	9	Y	3	1	1			3
08	372	N	366	-0-		-6	-0-	364	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	360	N	358	-0-		-2	-0-	355	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	372	N	371	-0-		-1	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	360	N	357	-0-		-3	-0-	354	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	374	N	374	-0-		-0-	-0-	370	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,943 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. GAS LIFT	(I)(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-	924	3	112	9	N	102	116	1			40
02	980	N	890	-0-		-90	-0-	795	3	95	9	N	86	74	1			52
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	922	3	98	9	N	89	100	1			41
04	990	N	935	-0-		-55	-0-	843	3	92	9	N	84	81	1			44
05	992	N	941	-0-		-51	-0-	850	3	91	9	N	83	83	1			44
06	990	N	916	-0-		-74	-0-	847	3	69	9	N	63	65	1			42
07	961	N	924	-0-		-37	-0-	863	3	61	9	N	55	21	1			76
08	936	N	936	-0-		-0-	-0-	870	3	66	9	N	60	93	1			43
09	930	N	866	-0-		-64	-0-	804	3	62	9	N	56	47	1			52
10	961	N	961	-0-		-0-	-0-	884	3	77	9	N	70	68	1			54
11	937	N	937	-0-		-0-	-0-	856	3	81	9	N	74	64	1			64
*12	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	911	3	95	9	N	86	105	1			45

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5923	-0-	-308	-0-	5799	3	124	9	N	113	129	1			43
02	5628	X	5076	-0-	-552	-0-	4970	3	106	9	N	96	83	1			56
03	6231	X	5688	-0-	-543	-0-	5579	3	109	9	N	99	111	1			44
04	6030	X	5455	-0-	-575	-0-	5352	3	103	9	N	94	90	1			48
05	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	5370	3	101	9	N	92	93	1			47
06	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5203	3	77	9	N	70	73	1			44
07	5673	X	5672	-0-	-1	-0-	5604	3	68	9	N	62	23	1			83
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5607	3	74	9	N	67	104	1			46
09	5460	X	5209	-0-	-251	-0-	5140	3	69	9	N	63	53	1			56
10	5673	X	4805	-0-	-868	-0-	4718	3	87	9	N	79	77	1			58
11	5490	X	5108	-0-	-382	-0-	5017	3	91	9	N	83	71	1			70
12	5673	X	4893	-0-	-780	-0-	4787	3	106	9	N	96	117	1			49

TOTAL GAS PROD: 64,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2730	-0-	-14	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	192	3	283	9	N	257	295	1			99
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	248	3	244	9	N	222	190	1			131
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	204	3	244	9	N	222	251	1			102
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	268	3	229	9	N	208	201	1			109
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	189	3	218	9	N	198	201	1			106
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	188	3	142	9	N	129	144	1			91
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	316	3	114	9	N	104	42	1			153
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	224	3	131	9	N	119	187	1			85
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	191	3	121	9	N	110	94	1			101
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	196	3	167	9	N	152	143	1			110
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	162	3	185	9	N	168	140	1			138
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	234	3	232	9	N	211	245	1			104

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

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	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	970	3	67	9	N	61	70	1			24
02	1008	N	889	-0-	-119	-0-	832	3	57	9	N	52	45	1			31
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1020	3	58	9	N	53	60	1			24
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	843	3	56	9	N	51	49	1			26
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	882	3	55	9	N	50	50	1			26
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	871	3	42	9	N	38	39	1			25
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	886	3	36	9	N	33	12	1			46
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	879	3	40	9	N	36	56	1			26
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	840	3	37	9	N	34	29	1			31
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	853	3	46	9	N	42	41	1			32
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	780	3	48	9	N	44	38	1			38
*12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	878	3	57	9	N	52	63	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1955	-0-	-235	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	3	18	9	N	16					124
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1110	3	15	9	N	14					138
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1308	3	25	9	N	23					161
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1194	3	24	9	N	22					183
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1206	3	31	9	N	28	186	1			25
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1196	3	15	9	N	14					39
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1257	3	19	9	N	17	1	8			55
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1255	3	21	9	N	19					74
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1178	3	11	9	N	10					84
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1197	3	14	9	N	13					97
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1163	3	15	9	N	14					111
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	3	19	9	N	17	2	8			126

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1811	3	37	9	N	34	38	1			13
02	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1560	3	30	9	N	27	24	1			16
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	N	26	30	1			12
04	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1673	3	28	9	N	25	24	1			13
05	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1625	3	25	9	N	23	23	1			13
06	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1738	3	15	9	N	14	16	1			11
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1783	3	12	9	N	11	5	1			17
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1749	3	14	9	N	13	20	1			10
09	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1655	3	13	9	N	12	10	1			12
10	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1493	3	19	9	N	17	15	1			14
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	3	21	9	N	19	16	1			17
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1618	3	28	9	N	25	28	1			14

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	887	3	91	9	N	83	92	1			32
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	761	3	73	9	N	66	57	1			41
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	898	3	69	9	N	63	73	1			31
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	814	3	65	9	N	59	57	1			33
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	828	3	61	9	N	55	56	1			32
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	832	3	36	9	N	33	39	1			26
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	853	3	29	9	N	26	11	1			41
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	858	3	33	9	N	30	48	1			23
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	808	3	31	9	N	28	24	1			27
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	819	3	44	9	N	40	37	1			30
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	808	3	50	9	N	45	37	1			38
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	851	3	65	9	N	59	67	1			30

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 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	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1327	3	41	9	N	37					186
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	1202	3	25	9	N	23	179	1			30
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1211	3	21	9	N	19					49
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1266	3	25	9	N	23	1	8			71
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1224	3	17	9	N	15					86
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1142	3	17	9	N	15					101
07	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1222	3	33	9	N	30					131
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1209	3	30	9	N	27					158
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1180	3	28	9	N	25					183
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1188	3	24	9	N	22					205
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1160	3	20	9	N	18	174	1			49
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1226	3	20	9	N	18					67

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	315	1	857	3	N	-0-			-0-
02	805	X	805	-0-	-0-	-0-	285	1	520	3	N	-0-			-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	312	1	408	3	N	-0-			-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	228	1	364	3	N	-0-			-0-
05	899	N	507	-0-	-392	-0-	204	1	303	3	N	-0-			-0-
06	690	N	293	-0-	-397	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			63
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	2			N	-0-			63
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			63
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-			63
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			63
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			63
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			63
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			63
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-			63
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-			63
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-			63
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 2,473 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 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 #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 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 #: 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	713	N	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 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 #: 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	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,059 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	50	1	134	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	67	1	166	3	N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	60	1	126	3	N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	60	1	113	3	N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	450	N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 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	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 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 #: 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	81	1	121	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	68	1	88	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	81	1	149	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	127	1	221	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	65	1	87	3	N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. "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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	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-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 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 #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 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	372	N	259	-0-	-113	-0-	81	1	178	3	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	74	1	169	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	602	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	119	1	715	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	837	N	500	-0-	-337	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-294	-0-	88	1	238	3	N	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	79	1	144	3	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	91	1	120	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	162	1	259	3	N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	199	1	296	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 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	589	N	228	-0-	-361	-0-	65	1	163	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	627	3	N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	3	N	-0-					-0-
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 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	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 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	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 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 #: 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	3	N	-0-					-0-
02	896	N	655	-0-	-241	-0-	60	1	595	3	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	75	1	777	3	N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	99	1	569	3	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	112	1	769	3	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	80	1	48	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	74	1	48	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	83	1	28	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	88	1	94	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	76	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 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	341	N	280	-0-	-61	-0-	81	1	199	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	3	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	87	1	270	3	N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,310 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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-

MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

01	93	N	72	-0-	-21	-0-	65	1	7	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	54	1	7	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	29	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

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	131	-0-	-861	-0-	80	1	51	3	N	-0-					-0-
02	532	N	133	-0-	-399	-0-	74	1	59	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	74	1	55	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	50	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

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	709	-0-	-376	-0-	686	3	23	9	N	21					41
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	774	3	15	9	N	14					55
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1364	3	33	9	N	30					85
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1290	3	29	9	N	26					111
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	3	21	9	N	19					130
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1213	2	26	9	N	24					154
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1115	2	8	9	N	7					161
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1081	2	7	9	N	6					167
09	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1036	2	11	9	N	10	151	1			26
10	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1030	2	21	9	N	19					45
11	1050	N	968	-0-	-82	-0-	951	2	17	9	N	15					60
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	929	2	19	9	N	17					77

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

TXP, INCORPORATED 875395
PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3					48
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	692	2	9	9	N	8					56
03	1023	N	679	-0-	-344	-0-	664	2	15	9	N	14					70
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	648	2	18	9	N	16					86
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	657	2	21	9	N	19					105
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	814	2	20	9	N	18					123
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	658	2	19	9	N	17					140
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18					158
09	840	N	605	-0-	-235	-0-	599	2	6	9	N	5					163
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13					176
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	646	2	9	9	N	8					184
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4	188	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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. (I) GAS LIFT(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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					61
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					73
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	387	2	14	9	N	13					86
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	148	2	13	9	N	12					98
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	N	13					111
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	210	2	14	9	N	13					124
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					133
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	230	2	14	9	N	13					146
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	379	2	12	9	N	11					157
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	N	11					168
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					168
12	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-	168	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-

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

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	806	N	417	-0-	-389	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	690	N	405	-0-	-285	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	14	1	341	3	N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	10	1	238	3	N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	16	1	629	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	678	3	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	569	3	N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	16	1	507	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	3	N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	663	-0-	-143	-0-	16	1	647	2	Y	-0-					88
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	2	Y	-0-					88
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	16	1	807	2	Y	-0-					88
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	Y	-0-					88
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	16	1	777	2	Y	-0-					88
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	15	1	742	2	Y	-0-					88
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					88
08	806	N	364	-0-	-442	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					88
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					88
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	687	2	Y	-0-					88
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	Y	-0-					88
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	N	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	2	N	-0-			-0-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	2	N	-0-			-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	15	1	354	2	N	-0-			-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	16	1	355	2	N	-0-			-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	2	N	-0-			-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	2	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-			-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-			-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	581	2	N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	N	-0-			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	N	-0-			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	N	-0-			-0-
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	9	1	507	2	N	-0-			-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	579	2	N	-0-			-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	14	1	96	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-			-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	15	1	107	2	N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	2	N	-0-			-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	16	1	67	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	2	N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-			-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	N	-0-			-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	N	-0-			-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	2	N	-0-			-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	2	N	-0-			-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	15	1	225	2	N	-0-			-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 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	899	N	889	-0-	-10	-0-	16	1	873	3	N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	14	1	805	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	691	-0-	-332	-0-	16	1	675	3	N	-0-			-0-
04	870	N	516	-0-	-354	-0-	15	1	501	3	N	-0-			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	3	N	-0-			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	15	1	860	3	N	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	16	1	858	3	N	-0-			-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	16	1	854	3	N	-0-			-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	15	1	846	3	N	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	849	-0-	-831	-0-	15	1	834	3	N	-0-			-0-
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	16	1	841	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	258	-0-	-83	-0-	16	1	242	2	N	-0-			-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-			-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	16	1	123	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-			-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	16	1	945	3	N	-0-					161
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	14	1	899	3	N	-0-					161
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	16	1	1052	3	N	-0-					161
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	15	1	1022	3	N	-0-					161
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	16	1	933	3	N	-0-					161
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	15	1	869	3	N	-0-					161
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	16	1	887	3	N	-0-					161
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	16	1	860	3	N	-0-					161
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	15	1	954	3	N	-0-					161
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16	1	975	3	N	-0-					161
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	15	1	894	3	N	-0-					161
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	16	1	823	3	N	-0-	76	1			85

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	1			N	-0-					188
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					188
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	16	1	3	9	N	3	3	8			188
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					188
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	1	2	9	N	2					190
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	1	1	9	N	1	181	1			10
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					10
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	1	1	9	N	1					11
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					11
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					11
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					11
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	16	1	871	3	N	-0-			-0-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	11	1	729	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	16	1	817	3	N	-0-			-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	15	1	806	3	N	-0-			-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	3	N	-0-			-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	15	1	790	3	N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	16	1	842	3	N	-0-			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	N	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15	1	808	3	N	-0-			-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	16	1	837	3	N	-0-			-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	15	1	804	3	N	-0-			-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-			-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	16	1	264	3	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-			-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	3	N	-0-			-0-
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	3	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 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	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	14	1	207	2	N	-0-			-0-
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	16	1	211	2	N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-			-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	16	1	176	2	N	-0-			-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	15	1	124	2	N	-0-			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	2	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	16	1	1044	3	N	3					188
							3	9									
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	14	1	852	3	N	-0-					188
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	16	1	1143	3	N	10	174	1			24
							11	9									
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	11	1	918	3	N	2					26
							2	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	16	1	1134	3	N	-0-					26
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	15	1	1069	3	N	-0-					26
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1000	3	N	3					29
							3	9									
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	16	1	1126	3	N	-0-					29
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	3	N	-0-					29
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1160	3	N	2					31
							2	9									
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	15	1	1130	3	N	-0-					31
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	16	1	1056	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
03	341	N	186	-0-	-155	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	81	-0-	-43	-0-	16	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	14	1	48	2	N	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	15	1	44	2	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	16	1	15	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	16	1	616	3	N	-0-					133
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	12	1	508	3	N	-0-					133
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	16	1	700	3	N	6					139
							7	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	N	6					145
							7	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	16	1	623	3	N	7					152
							8	9									
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	15	1	613	3	N	-0-					152
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	16	1	602	3	N	-0-					152
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	16	1	583	3	N	-0-					152
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	15	1	584	3	N	-0-					152
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16	1	638	3	N	-0-					152
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	3	N	-0-					152
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	496	N	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	2	N	-0-					-0-
02	504	N	254	-0-	-250	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
03	744	N	309	-0-	-435	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
04	390	N	15	-0-	-375	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1 2 9	368	3	Y	2					18
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	14	1	301	3	Y	-0-					18
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	390	3	Y	1	1	8			18
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	352	3	Y	1					19
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	354	3	Y	2					21
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					21
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					21
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	367	3	Y	1					22
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	351	3	Y	1					23
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1 1 9	352	3	Y	1					24
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	15	1 1 9	329	3	Y	1					25
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-					19
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	-0-					19
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	16	1	538	2	N	-0-					19
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	15	1	509	2	N	-0-					19
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	16	1	580	2	N	-0-					19
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	15	1	550	2	N	-0-					19
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	2	N	-0-					19
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	N	-0-					19
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	15	1	428	2	N	-0-					19
10	589	N	417	-0-	-172	-0-	16	1	401	2	N	-0-					19
11	630	N	192	-0-	-438	-0-	15	1	177	2	N	-0-					19
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	16	1	303	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	N	-0-					194
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-	179	1			15
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	16	1	211	3	N	-0-					15
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					15
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					15
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	N	-0-					15
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-					15
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					15
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	N	-0-					15
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					15
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	190	3	N	2					17
							2	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	34	-0-	-524	-0-	11	1	23	2	N	-0-					-0-
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	706	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
06	690	N	387	-0-	-303	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	2	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	1			N	-0-					60
02	224	N	14	-0-	-210	-0-	14	1			N	-0-					60
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	1			N	-0-					60
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					60
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					60
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					60
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					60
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					60
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					60
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	-0-					60
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	-0-					60
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	16	1	175	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08	310	N	205	-0-	-105	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	465	N	444	-0-	-21	-0-	16	1	428	2	N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	14	1	341	2	N	-0-					-0-
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	2	N	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	14	1	2160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	546	-0-	-12	-0-	16	1	529	3	Y	1					14
							1	9									
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	14	1	421	3	Y	1					15
							1	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					15
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	529	3	Y	1					16
							1	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	3					19
							3	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	15	1	494	3	Y	-0-					19
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					19
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	549	3	Y	1					20
							1	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	533	3	Y	1					21
							1	9									
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	16	1	487	3	Y	2					23
							2	9									
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	15	1	517	3	Y	1					24
							1	9									
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	677	3	Y	2					20
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	14	1 1 9	485	3	Y	1					21
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	698	3	Y	1	1	8			21
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	702	3	Y	1					22
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	706	3	Y	2					24
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	15	1	642	3	Y	-0-					24
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	776	3	Y	-0-					24
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	16	1 1 9	686	3	Y	1					25
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	692	3	Y	1					26
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	16	1 1 9	688	3	Y	1					27
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	15	1 1 9	598	3	Y	1					28
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	16	1	569	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	14	1	71	2	N	-0-					-0-
03	310	N	92	-0-	-218	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	465	N	371	-0-	-94	-0-	16	1	342	3	N	12					127
							13	9									
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	12	1	315	3	N	11					138
							12	9									
03	558	N	381	-0-	-177	-0-	16	1	340	3	N	23					161
							25	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	N	14					175
							15	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	15					190
							17	9									
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	15	1	285	3	N	10					200
							11	9									
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	275	3	N	8					208
							9	9									
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	16	1	272	3	N	7					215
							8	9									
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	234	3	N	8					223
							9	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	264	3	N	8	190	1			41
							9	9									
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	13	1	234	3	N	4					45
							4	9									
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	5					50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 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	589	N	453	-0-	-136	-0-	167	1	286	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	151	1	445	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	148	1	417	3	N	-0-					-0-
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	54	1	147	3	N	-0-					-0-
05	620	N	145	-0-	-475	-0-	49	1	96	3	N	-0-					-0-
06	540	N	230	-0-	-310	-0-	83	1	147	3	N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	57	1	95	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	103	1	184	3	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	132	1	244	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	92	1	185	3	N	-0-					-0-
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	67	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	-0-	-178	-0-	220	1	377	3	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	198	1	585	3	N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	230	1	648	3	N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	269	1	733	3	N	-0-					-0-
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	257	1	504	3	N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	293	1	521	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	603	-0-	-420	-0-	226	1	377	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	283	1	503	3	N	-0-					-0-
09	810	N	625	-0-	-185	-0-	219	1	406	3	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	357	1	586	3	N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	277	1	558	3	N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	303	1	557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	-0-	-107	-0-	132	1	226	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	119	1	352	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	138	1	389	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	161	1	440	3	N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	138	1	270	3	N	-0-					-0-
06	510	N	290	-0-	-220	-0-	104	1	186	3	N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	207	1	344	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	203	1	361	3	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	219	1	406	3	N	-0-					-0-
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	169	1	277	3	N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	145	1	294	3	N	-0-					-0-
12	651	N	333	-0-	-318	-0-	117	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	248	N	191	-0-	-57	-0-	70	1	121	3	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	64	1	187	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	73	1	208	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	86	1	234	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	145	1	285	3	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	90	1	159	3	N	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	99	1	164	3	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	56	1	113	3	N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	102	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
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	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	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
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2		N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	123	2		N	-0-			-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2		N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	280	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					6
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					6
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					6
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					6
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					6
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		186	-0-	186	254	186	2			Y	-0-					6
09	544	N	290	-0-	-254	-0-	290	2			Y	-0-					6
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					6
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					6
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,454 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					8
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					8
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					8
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					9
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					9
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	6					15
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1					16
08	DLQ G-10		69	-0-	69	114	69	2			Y	-0-					16
09	342	N	228	-0-	-114	-0-	228	2			Y	-0-					16
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					16
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					8
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6					14
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			Y	-0-					14
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					14
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	150	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10		225	-0-	225	225	224	2	1	9	Y	1					16
08	DLQ G-10		263	-0-	263	488	263	2			Y	-0-					16
09	616	N	128	-0-	-488	-0-	128	2			Y	-0-					16
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					16
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					16
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 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	1240	N	468	-0-	-772	-0-	468	2			Y	-0-					10
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	602	2	4	9	Y	4					14
03	1085	N	119	-0-	-966	-0-	117	2	2	9	Y	2					16
04	450	N	164	-0-	-286	-0-	164	2			Y	-0-					16
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			Y	-0-					16
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	2	1	9	Y	1					17
07	DLQ G-10		192	-0-	192	192	191	2	1	9	Y	1					18
08	DLQ G-10		127	-0-	127	319	127	2			Y	-0-					18
09	649	N	330	-0-	-319	-0-	330	2			Y	-0-					18
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					18
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					18
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					42
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					42
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					42
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					42
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					42
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		431	-0-	431	903	431	2			Y	-0-					42
09	1196	N	293	-0-	-903	-0-	293	2			Y	-0-					42
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					42
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					42
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,341 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11					38
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					45
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3					48
05	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					48
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	103	2	3	9	N	3					51
07	341	N	130	-0-	-211	-0-	129	2	1	9	N	1					52
08	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					52
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					52
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					52
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					52
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					32
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	160	2	6	9	Y	5					37
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	64	2	4	9	Y	4					41
04	330	N	124	-0-	-206	-0-	123	2	1	9	Y	1					42
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					42
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					46
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	125	2	2	9	Y	2					48
08	DLQ G-10		102	-0-	102	229	102	2			Y	-0-					48
09	340	N	111	-0-	-229	-0-	111	2			Y	-0-					48
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					48
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					48
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					18
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					18
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					18
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			Y	-0-					18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		107	-0-	107	314	107	2			Y	-0-					18
09	416	N	102	-0-	-314	-0-	102	2			Y	-0-					18
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					18
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					18
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,545 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					36
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	270	2	9	9	Y	8					44
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	2	1	9	Y	1					45
04	480	N	193	-0-	-287	-0-	191	2	2	9	Y	2					47
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					47
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	Y	4					51
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	125	2	2	9	Y	2					53
08	DLQ G-10		98	-0-	98	225	98	2			Y	-0-					53
09	345	N	120	-0-	-225	-0-	120	2			Y	-0-					53
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					53
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					53
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					30
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					30
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					30
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					30
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					30
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		338	-0-	338	805	338	2			Y	-0-					30
09	1034	N	229	-0-	-805	-0-	229	2			Y	-0-					30
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					30
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					30
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,227 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	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					58
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	Y	8					66
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	257	2	1	9	Y	1					67
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					67
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					67
06	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		349	-0-	349	656	349	2			Y	-0-					67
09	915	N	259	-0-	-656	-0-	259	2			Y	-0-					67
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					67
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					67
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	32	19	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	10	-0-	-32	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					160
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	2			N	-0-					160
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					160
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					160
05	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					160
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					160
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					160
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					160
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					160
10	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			N	-0-					160
11	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					160
12	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					190
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					190
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					190
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					190
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					190
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					190
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					190
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					190
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					190
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					190
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 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	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					8
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3					11
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					11
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					11
05	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			Y	-0-					11
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		287	-0-	287	315	287	2			Y	-0-					11
09	532	N	217	-0-	-315	-0-	217	2			Y	-0-					11
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					11
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					11
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	733	2	28	9	N	25					149
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	674	2	50	9	N	45					194
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	906	2	68	9	N	62					256
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					256
05	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					256
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	542	2	6	9	N	5	112	1			149
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	481	2	6	9	N	5					154
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	497	2	18	9	N	16					170
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	484	2	28	9	N	25					195
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	503	2	22	9	N	20					215
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	492	2	31	9	N	28	183	1			60
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	456	2	24	9	N	22					82

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

YUCCA ENERGY, INC. 950335
PIERCE, VICTOR I. WELL #: 1 RRCID -> 036466 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5566 - 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "104" WELL #: 1 RRCID -> 137093 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5936 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
YUCCA ENERGY, INC. //CONT.// 950335
PIERCE, V. I. "103" WELL #: 1 RRCID -> 152842 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6110 - 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					26
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					26
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					26
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					26
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					26
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					26
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					26
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					26
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					26
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					26
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					26
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	294	2	51	9	N	46					195
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	279	2	21	9	N	19	179	1			35
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	230	2	39	9	N	35					70
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	280	2	46	9	N	42					112
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	290	2	42	9	N	38					150
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	255	2	35	9	N	32					182
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	242	2	43	9	N	39	179	1			42
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	220	2	29	9	N	26					68
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	249	2	35	9	N	32					100
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	252	2	30	9	N	27					127
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	278	2	41	9	N	37					164
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	274	2	57	9	N	52	171	1			45

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 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	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 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-

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-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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: 177 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		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 (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	81	159	1			59
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					139
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	176	1			73
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					154
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	175	1			60
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					130
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					195
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	171	1			99
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					175
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	171	1			71
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					146
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	159	1			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 925

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	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-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

01	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	373	-0-	-75	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

01	651 #	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	570 #	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	547	-0-	-83	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1621	-0-	-115	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1540	#	1350	-0-	-190	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1560	#	1497	-0-	-63	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
05	1612	#	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
06	1560	#	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
07	1550	#	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
08	1581	#	1376	-0-	-205	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
09	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	1581	#	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1500	#	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
12	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	558	#	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
10	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	510	#	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS "4" WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WILSON SYSTEMS, INC. 930380
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 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	14B DENY		148	-0-	148	1932	148	2			N	-0-					48
02	2063		131	-0-	-1932	-0-	131	2			N	-0-					48
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					48
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					48
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					48
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 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	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

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, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

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, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 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	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	5	1	219	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	4	1	199	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	6	1	231	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	5	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	5	1	210	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	212	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	199	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	204	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	217	N	183	-0-	-34	-0-	4	1	175	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	3	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	164	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	3	1	146	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	3	1	138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	3	1	151	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	146	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	2	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	155	N	146	-0-	-9	-0-	3	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	279	N	231	-0-	-48	-0-	5	1	215	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	4	1	184	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	11	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	5	1	217	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	5	1	198	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	2	1	104	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*10	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	228	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 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	341	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	5	1	246	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	194	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	5	1	215	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	5	1	203	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	4	1	182	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	3	1	118	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	321	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	281	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	372	N	165	-0-	-207	-0-	4	1	157	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	3	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	476	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	10	1	413	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	9	1	447	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	10	1	486	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	480	N	309	-0-	-171	-0-	7	1	294	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	496	N	409	-0-	-87	-0-	9	1	387	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	450	N	378	-0-	-72	-0-	8	1	359	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	622	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	11	1	488	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	14	1	557	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	551	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	12	1	552	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	12	1	518	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	589	N	560	-0-	-29	-0-	13	1	535	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	624	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	4	1	158	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	3	1	156	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	3	1	145	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	4	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	682	N	678	-0-	-4	-0-	16	1	647	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	600	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	706	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16	1	705	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	15	1	762	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	760	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	738	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	711	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	14	1	640	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	631	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	12	1	470	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	12	1	550	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	570	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	656	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	16	1	617	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	13	1	544	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	682	N	612	-0-	-70	-0-	14	1	586	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	617	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	545	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	10	1	463	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	497	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	499	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	512	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	11	1	520	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	505	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	11	1	479	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	527	N	449	-0-	-78	-0-	11	1	428	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	510	N	492	-0-	-18	-0-	11	1	472	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	10	1	473	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	12	1	485	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	10	1	442	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	9	1	364	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	10	1	475	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	13	1	495	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	9	1	386	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	516	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	510	N	379	-0-	-131	-0-	8	1	359	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	8	1	376	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	555	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	557	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	12	1	536	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	11	1	530	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	12	1	564	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	539	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	589	N	570	-0-	-19	-0-	13	1	547	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	540	N	534	-0-	-6	-0-	12	1	513	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	11	1	532	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	269	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	279	N	252	-0-	-27	-0-	6	1	238	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 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	204	-0-	-137	-0-	5	1	186	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	1	1	25	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	26	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	50	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*10	341	N	287	-0-	-54	-0-	7	1	274	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	518	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	624	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	724	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	703	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	22	1	889	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	917	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	20	1	946	3	Y	18	18	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 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	651	N	625	-0-	-26	-0-	15	1	596	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	13	1	535	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	714	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	8	1	390	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	673	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	580	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	651	N	634	-0-	-17	-0-	15	1	604	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	733	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	590	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	12	1	591	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	13	1	583	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	17	1	655	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	12	1	500	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	774	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	17	1	722	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 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	558	N	509	-0-	-49	-0-	12	1	478	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	9	1	417	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	464	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	11	1	459	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	7	1	363	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	12	1	458	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	527	N	388	-0-	-139	-0-	9	1	364	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	480	N	366	-0-	-114	-0-	8	1	341	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	7	1	353	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	21	1	863	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	788	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	18	1	858	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	868	N	604	-0-	-264	-0-	13	1	577	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	16	1	793	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	21	1	1002	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	864	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	822	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	15	1	695	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		32	1	1293	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		23	1	1057	3	Y	15	14	1			4
								17	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-		22	1	903	3	Y	12	13	1			3
								13	9									
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-		23	1	1110	3	Y	16	15	1			4
								18	9									
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-		24	1	1047	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		22	1	1110	3	Y	16	13	1			6
								18	9									
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-		24	1	1117	3	Y	16	17	1			5
								18	9									
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-		26	1	991	3	Y	16	17	1			4
								18	9									
09	1140	N	874	-0-	-266	-0-		19	1	844	3	Y	10	11	1			3
								11	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		27	1	1105	3	Y	16	13	1			6
								18	9									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		23	1	991	3	Y	13	15	1			4
								14	9									
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		22	1	1040	3	Y	11	11	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		24	1	976	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-		20	1	885	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		24	1	976	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-		20	1	938	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-		22	1	952	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-		19	1	947	3	Y	11	10	1			4
								12	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-		20	1	958	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-		25	1	948	3	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-		21	1	911	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-		23	1	941	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
*11	930	N	923	-0-	-7	-0-		21	1	889	3	Y	12	13	1			3
								13	9									
12	961	N	957	-0-	-4	-0-		20	1	924	3	Y	12	11	1			4
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	259	-0-	-20	-0-	6	1	239	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	5	1	233	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	238	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	6	1	239	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	5	1	237	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	6	1	224	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	5	1	210	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	248	N	169	-0-	-79	-0-	4	1	158	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*11	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	4	1	184	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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. GAS LIFT(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	763	-0-	-12	-0-	18	1	726	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	682	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	739	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	16	1	764	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	17	1	737	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	786	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	17	1	787	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	775	N	734	-0-	-41	-0-	19	1	697	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	810	N	543	-0-	-267	-0-	12	1	520	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	837	N	833	-0-	-4	-0-	20	1	795	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	696	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 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	961	N	930	-0-	-31	-0-	22	1	885	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	18	1	809	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	22	1	875	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	16	1	770	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	17	1	742	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	16	1	790	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	17	1	793	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	19	1	701	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	810	N	536	-0-	-274	-0-	12	1	513	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	837	N	690	-0-	-147	-0-	16	1	656	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*11	720	N	553	-0-	-167	-0-	12	1	523	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	332	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	279	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	195	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	451	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	473	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	458	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	8	1	353	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	8	1	360	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	9	1	370	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	418	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	410	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	9	1	398	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	434	N	391	-0-	-43	-0-	9	1	372	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	420	N	355	-0-	-65	-0-	8	1	338	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	7	1	348	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	8	1	338	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	274	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	10	1	483	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	11	1	409	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	9	1	391	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	496	N	436	-0-	-60	-0-	10	1	417	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	433	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	634	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	12	1	526	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	14	1	562	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	12	1	563	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	13	1	579	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	12	1	583	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	15	1	579	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	12	1	529	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	620	N	604	-0-	-16	-0-	14	1	578	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	615	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

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	744	N	737	-0-	-7	-0-	17	1	699	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	708	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
04	720	N	691	-0-	-29	-0-	14	1	655	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	744	N	543	-0-	-201	-0-	12	1	512	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	11	1	551	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	13	1	609	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	656	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	14	1	644	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1107	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	21	1	923	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	24	1	947	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	21	1	988	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	1054	N	946	-0-	-108	-0-	21	1	910	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	19	1	968	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	20	1	957	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	24	1	906	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	1020	N	800	-0-	-220	-0-	18	1	771	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	22	1	1063	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 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	465	N	431	-0-	-34	-0-	10	1	407	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	412	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	403	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	7	1	296	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	7	1	365	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	460	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
*10	465	N	375	-0-	-90	-0-	9	1	351	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*11	420	N	195	-0-	-225	-0-	4	1	179	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	236	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

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	930	N	838	-0-	-92	-0-		20 1 17 9	801	3	Y	15	17	1			3
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-		19 1 17 9	845	3	Y	15	14	1			4
03	930	N	861	-0-	-69	-0-		21 1 14 9	826	3	Y	13	13	1			4
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		19 1 17 9	901	3	Y	15	15	1			4
05	930	N	828	-0-	-102	-0-		18 1 15 9	795	3	Y	14	15	1			3
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-		18 1 18 9	917	3	Y	16	13	1			6
07	930	N	927	-0-	-3	-0-		19 1 18 9	890	3	Y	16	17	1			5
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-		22 1 14 9	830	3	Y	13	15	1			3
09	900	N	851	-0-	-49	-0-		19 1 14 9	818	3	Y	13	12	1			4
*10	930	N	891	-0-	-39	-0-		21 1 12 9	858	3	Y	11	11	1			4
*11	840	N	815	-0-	-25	-0-		18 1 13 9	784	3	Y	12	13	1			3
12	868	N	801	-0-	-67	-0-		16 1 13 9	772	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

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	589	N	554	-0-	-35	-0-		13 1 11 9	530	3	Y	10	12	1			2
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-		12 1 13 9	546	3	Y	12	11	1			3
03	589	N	583	-0-	-6	-0-		14 1 11 9	558	3	Y	10	10	1			3
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-		12 1 13 9	586	3	Y	12	12	1			3
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-		13 1 11 9	567	3	Y	10	11	1			2
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-		11 1 13 9	575	3	Y	12	10	1			4
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-		12 1 14 9	584	3	Y	13	13	1			4
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-		15 1 14 9	574	3	Y	13	14	1			3
09	570	N	563	-0-	-7	-0-		12 1 14 9	537	3	Y	13	12	1			4
*10	589	N	557	-0-	-32	-0-		13 1 12 9	532	3	Y	11	11	1			4
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-		12 1 13 9	507	3	Y	12	13	1			3
12	589	N	582	-0-	-7	-0-		12 1 13 9	557	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	388	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	7	1	346	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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. 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	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	37	1	1530	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	40	1	1591	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	32	1	1528	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	36	1	1554	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	30	1	1517	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	33	1	1572	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	41	1	1527	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	34	1	1461	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	34	1	1382	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	31	1	1361	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	30	1	1406	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	48	1	1951	3	Y	16	20	1			3
								18 9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	3	Y	20	18	1			5
								22 9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	51	1	2061	3	Y	16	17	1			4
								18 9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	46	1	2168	3	Y	11	12	1			3
								12 9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2038	3	Y	7	8	1			2
								8 9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	37	1	1879	3	Y	8	7	1			3
								9 9									
07	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	38	1	1776	3	Y	17	15	1			5
								19 9									
08	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	47	1	1770	3	Y	17	18	1			4
								19 9									
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	40	1	1746	3	Y	17	16	1			5
								19 9									
*10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	43	1	1740	3	Y	16	15	1			6
								18 9									
*11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	Y	16	17	1			5
								18 9									
12	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	37	1	1756	3	Y	15	15	1			5
								17 9									

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	45	1	1841	3	Y	15	19	1			3
								17 9									
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	3	Y	19	17	1			5
								21 9									
03	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	47	1	1911	3	Y	15	16	1			4
								17 9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	50	1	2376	3	Y	20	19	1			5
								22 9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	Y	18	19	1			4
								20 9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	43	1	2177	3	Y	19	16	1			7
								21 9									
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	46	1	2161	3	Y	21	22	1			6
								23 9									
08	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	57	1	2160	3	Y	22	23	1			5
								24 9									
09	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	48	1	2098	3	Y	21	20	1			6
								23 9									
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	53	1	2158	3	Y	19	18	1			7
								21 9									
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	3	Y	17	19	1			5
								19 9									
12	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	45	1	2127	3	Y	15	15	1			5
								17 9									

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	32	1 19 9	1307	3	Y	17	19	1			3
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1 14 9	1185	3	Y	13	13	1			3
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	32	1 13 9	1279	3	Y	12	12	1			3
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	26	1 13 9	1242	3	Y	12	12	1			3
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	29	1 12 9	1248	3	Y	11	11	1			3
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	24	1 12 9	1213	3	Y	11	10	1			4
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	26	1 14 9	1234	3	Y	13	13	1			4
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	33	1 14 9	1250	3	Y	13	14	1			3
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1 14 9	1193	3	Y	13	12	1			4
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1 12 9	1217	3	Y	11	11	1			4
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	27	1 13 9	1161	3	Y	12	13	1			3
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1 11 9	1174	3	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-118	-0-	12	1 10 9	511	3	Y	9	10	1			2
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	17	1 17 9	778	3	Y	15	13	1			4
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1 14 9	722	3	Y	13	13	1			4
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1 17 9	654	3	Y	15	15	1			4
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1 15 9	680	3	Y	14	15	1			3
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	13	1 18 9	638	3	Y	16	13	1			6
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1 18 9	641	3	Y	16	17	1			5
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	630	3	Y	9	12	1			2
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1 9 9	609	3	Y	8	8	1			2
*10	651	N	642	-0-	-9	-0-	15	1 9 9	618	3	Y	8	7	1			3
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	647	3	Y	4	6	1			1
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	13	1 4 9	628	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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-	11	1	454	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	11	1	443	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	9	1	438	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	11	1	544	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	931	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	487	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	644	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 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	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	38	1	1553	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	36	1	1606	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	40	1	1603	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	38	1	1814	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1744	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	36	1	1669	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	44	1	1676	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	37	1	1622	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	41	1	1675	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
*11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	37	1	1598	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	34	1	1615	3	Y	18	18	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 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	713	N	686	-0-	-27	-0-	16	1	656	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	13	1	591	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	15	1	619	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	13	1	624	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	14	1	604	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	14	1	645	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	660	N	483	-0-	-177	-0-	11	1	464	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	17	1	672	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	6	1	249	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	435	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	592	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	571	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 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	589	N	523	-0-	-66	-0-	12	1	493	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	532	N	428	-0-	-104	-0-	9	1	405	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	564	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	545	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	10	1	415	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	567	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	561	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	549	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	9	1	377	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	624	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	557	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	7	1	334	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	5	1	217	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	6	1	321	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	7	1	338	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	7	1	287	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	330	N	305	-0-	-25	-0-	7	1	290	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-15	-0-	12	1	486	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	10	1	428	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	12	1	463	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	10	1	460	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	11	1	465	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	9	1	451	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	10	1	461	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	11	1	428	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	8	1	358	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	490	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 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	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	25	1	1043	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	21	1	963	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1116	N	868	-0-	-248	-0-	21	1	839	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	17	1	810	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	22	1	967	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	921	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	23	1	1060	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	992	N	647	-0-	-345	-0-	17	1	623	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
*10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	20	1	818	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	970	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	20	1	927	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

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	671	-0-	-11	-0-		16 1 14 9	641	3	Y	13	14	1			3
02	616	N	600	-0-	-16	-0-		13 1 12 9	575	3	Y	11	11	1			3
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-		15 1 13 9	612	3	Y	12	12	1			3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	638	3	Y	12	12	1			3
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-		15 1 12 9	647	3	Y	11	11	1			3
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-		13 1 12 9	636	3	Y	11	10	1			4
07	682	N	677	-0-	-5	-0-		14 1 14 9	649	3	Y	13	13	1			4
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	654	3	Y	13	14	1			3
09	660	N	659	-0-	-1	-0-		15 1 14 9	630	3	Y	13	12	1			4
*10	682	N	676	-0-	-6	-0-		16 1 12 9	648	3	Y	11	11	1			4
*11	660	N	653	-0-	-7	-0-		14 1 13 9	626	3	Y	12	13	1			3
12	682	N	634	-0-	-48	-0-		13 1 13 9	608	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

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	403	N	376	-0-	-27	-0-		9 1 15 9	352	3	Y	14	13	1			3
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-		11 1 15 9	473	3	Y	14	13	1			4
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-		19 1 17 9	751	3	Y	15	15	1			4
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-		17 1 18 9	814	3	Y	16	16	1			4
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-		14 1 15 9	589	3	Y	14	15	1			3
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-		16 1 18 9	798	3	Y	16	13	1			6
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-		14 1 18 9	669	3	Y	16	17	1			5
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-		20 1 14 9	736	3	Y	13	15	1			3
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	726	3	Y	13	12	1			4
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-		17 1 12 9	674	3	Y	11	11	1			4
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-		18 1 13 9	773	3	Y	12	13	1			3
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-		15 1 13 9	719	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 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	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	26	1	1076	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	21	1	958	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	17	1	672	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	22	1	1029	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	22	1	964	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	20	1	1013	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	22	1	1016	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	26	1	973	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	21	1	902	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
*10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	23	1	948	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	990	N	945	-0-	-45	-0-	21	1	911	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	20	1	935	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	11	1	506	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	11	1	498	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	12	1	514	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	521	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	11	1	499	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	11	1	420	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	9	1	376	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	512	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	403	N	209	-0-	-194	-0-	4	1	201	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 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-	6	1	249	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	4	1	199	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	4	1	204	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	5	1	198	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	4	1	202	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	185	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	4	1	152	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1220	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	863	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	18	1	874	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	20	1	865	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	751	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	25	1	946	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	20	1	873	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	23	1	917	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20	1	874	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	904	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

M O	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	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	32	1	1323	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1196	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	27	1	1273	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	29	1	1236	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	27	1	1267	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	32	1	1214	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	27	1	1180	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	30	1	1220	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	27	1	1166	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	25	1	1192	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	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	589	N	583	-0-	-6	-0-	13	1	551	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	534	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	13	1	535	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	572	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	9	1	387	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	640	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	537	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	12	1	534	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	589	N	465	-0-	-124	-0-	11	1	443	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*11	540	N	498	-0-	-42	-0-	11	1	478	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

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	1239	-0-	-156	-0-		29 1 19 9	1191	3	Y	17	19	1			3
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		28 1 18 9	1243	3	Y	16	15	1			4
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		36 1 17 9	1432	3	Y	15	15	1			4
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		30 1 18 9	1410	3	Y	16	16	1			4
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		32 1 13 9	1384	3	Y	12	13	1			3
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		28 1 12 9	1384	3	Y	11	10	1			4
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		29 1 14 9	1369	3	Y	13	13	1			4
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		37 1 14 9	1387	3	Y	13	14	1			3
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-		29 1 14 9	1276	3	Y	13	12	1			4
*10	1395	N	1375	-0-	-20	-0-		33 1 13 9	1329	3	Y	12	12	1			4
*11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-		29 1 19 9	1235	3	Y	17	16	1			5
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-		27 1 17 9	1276	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		41 1 23 9	1664	3	Y	21	24	1			4
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		34 1 21 9	1541	3	Y	19	18	1			5
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		43 1 21 9	1733	3	Y	19	19	1			5
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		37 1 22 9	1732	3	Y	20	20	1			5
05	1736	N	961	-0-	-775	-0-		21 1 14 9	926	3	Y	13	15	1			3
06	1680	N	1277	-0-	-403	-0-		25 1 19 9	1233	3	Y	17	14	1			6
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-		31 1 23 9	1443	3	Y	21	21	1			6
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		38 1 14 9	1443	3	Y	13	16	1			3
09	1290	N	1164	-0-	-126	-0-		26 1 12 9	1126	3	Y	11	11	1			3
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		39 1 13 9	1605	3	Y	12	11	1			4
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		36 1 19 9	1560	3	Y	17	16	1			5
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		34 1 17 9	1605	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 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	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-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	50 19	1 9	2062	3	Y	17	19	1			3
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	37 18	1 9	1673	3	Y	16	15	1			4
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	41 17	1 9	1638	3	Y	15	15	1			4
04	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	37 18	1 9	1762	3	Y	16	16	1			4
05	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	39 15	1 9	1672	3	Y	14	15	1			3
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	34 18	1 9	1731	3	Y	16	13	1			6
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	37 18	1 9	1759	3	Y	16	17	1			5
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	46 19	1 9	1744	3	Y	17	18	1			4
09	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	38 19	1 9	1653	3	Y	17	16	1			5
*10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	42 18	1 9	1709	3	Y	16	15	1			6
*11	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	38 18	1 9	1639	3	Y	16	17	1			5
12	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	31 17	1 9	1447	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	44	1	1811	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	43	1	1752	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1966	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	42	1	1802	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	35	1	1749	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	40	1	1868	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1881	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	43	1	1886	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	46	1	1871	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	38	1	1665	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	36	1	1728	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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. GAS LIFT(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-	9	1	368	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	322	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	7	1	331	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	8	1	344	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	7	1	340	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	8	1	287	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	7	1	297	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	372	N	337	-0-	-35	-0-	8	1	319	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	6	1	263	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	24	1	989	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	22	1	994	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	25	1	1008	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	24	1	1037	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1108	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	23	1	1076	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	26	1	1062	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	22	1	974	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	22	1	1022	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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. 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	28	1	1118	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	25	1	1063	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1109	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
*10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	27	1	1097	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1089	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	21	1	991	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

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	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	49	1	1991	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	45	1	2023	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	49	1	1986	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	46	1	2174	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	2325	N	2002	-0-	-323	-0-	45	1	1938	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	43	1	2178	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	47	1	2194	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	56	1	2110	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	46	1	1974	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*10	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	51	1	2066	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
*11	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	44	1	1924	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
12	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	34	1	1625	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	229	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	6	1	210	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	4	1	164	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	247	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	396	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	8	1	348	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	9	1	325	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	8	1	334	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*10	372	N	324	-0-	-48	-0-	8	1	307	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	329	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	6	1	299	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 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	589	N	542	-0-	-47	-0-	12	1	513	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	11	1	426	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	13	1	555	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	575	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	14	1	540	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	10	1	445	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	590	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	547	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	8	1	390	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	7	1	290	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	408	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*10	434	N	405	-0-	-29	-0-	9	1	384	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
*11	390	N	358	-0-	-32	-0-	8	1	333	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	436	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 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	868	N	827	-0-	-41	-0-	19	1	794	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	20	1	807	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	19	1	896	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	20	1	852	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	17	1	876	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	23	1	875	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	20	1	857	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	899	N	879	-0-	-20	-0-	21	1	846	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	870	N	844	-0-	-26	-0-	19	1	812	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	17	1	812	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

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	554	-0-	-35	-0-	13	1	526	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	13	1	524	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	12	1	591	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	570	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	15	1	550	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	10	1	422	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	618	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. GAS LIFT (I)(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-	10	1	414	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	411	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	10	1	423	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	8	1	383	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	10	1	438	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	417	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	9	1	443	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	421	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	8	1	343	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	11	1	457	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	15	14	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	434	N	397	-0-	-37	-0-	9	1	377	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	8	1	367	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	9	1	379	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	7	1	300	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	8	1	376	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	361	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	7	1	318	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	348	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	6	1	300	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	99	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	88	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	98	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	102	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

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	698	-0-	-46	-0-		16 1 17 9	665	3	Y	15	17	1			3
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-		14 1 17 9	646	3	Y	15	14	1			4
03	744	N	587	-0-	-157	-0-		14 1 13 9	560	3	Y	12	13	1			3
04	690	N	678	-0-	-12	-0-		14 1 18 9	646	3	Y	16	15	1			4
05	744	N	723	-0-	-21	-0-		16 1 15 9	692	3	Y	14	15	1			3
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-		13 1 18 9	670	3	Y	16	13	1			6
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-		15 1 18 9	707	3	Y	16	17	1			5
08	713	N	705	-0-	-8	-0-		18 1 19 9	668	3	Y	17	18	1			4
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-		15 1 19 9	663	3	Y	17	16	1			5
*10	744	N	709	-0-	-35	-0-		17 1 18 9	674	3	Y	16	15	1			6
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-		16 1 18 9	687	3	Y	16	17	1			5
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-		15 1 17 9	689	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

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	164	-0-	-53	-0-		4 1 12 9	148	3	Y	11	13	1			2
02	224	N	185	-0-	-39	-0-		4 1 13 9	168	3	Y	12	11	1			3
03	248	N	161	-0-	-87	-0-		4 1 11 9	146	3	Y	10	10	1			3
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-		4 1 13 9	179	3	Y	12	12	1			3
05	217	N	192	-0-	-25	-0-		4 1 12 9	176	3	Y	11	11	1			3
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-		4 1 12 9	184	3	Y	11	10	1			4
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-		4 1 14 9	199	3	Y	13	13	1			4
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-		6 1 4 9	210	3	Y	4	7	1			1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	209	3	Y	4	4	1			1
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	219	3	Y	4	4	1			1
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	211	3	Y	4	4	1			1
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-		5 1 4 9	220	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1025	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	23	1	921	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	17	1	798	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	16	1	703	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1004	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	981	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	23	1	859	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	744	N	723	-0-	-21	-0-	17	1	697	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
*11	720	N	271	-0-	-449	-0-	6	1	252	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	744	N	298	-0-	-446	-0-	6	1	280	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	9	1	369	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	9	1	371	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	8	1	359	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	7	1	364	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	404	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	397	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	403	N	402	-0-	-1	-0-	9	1	383	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	390	N	369	-0-	-21	-0-	8	1	352	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	6	1	304	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1 8 9	517	3	Y	7	8	1			1
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	9	1 9 9	389	3	Y	8	7	1			2
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1 9 9	425	3	Y	8	8	1			2
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	9	1 9 9	417	3	Y	8	8	1			2
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	10	1 9 9	412	3	Y	8	8	1			2
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	8	1 8 9	403	3	Y	7	6	1			3
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	7	1 7 9	331	3	Y	6	7	1			2
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	8	1 4 9	304	3	Y	4	5	1			1
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	6	1 4 9	273	3	Y	4	4	1			1
*10	341	N	308	-0-	-33	-0-	7	1 4 9	297	3	Y	4	4	1			1
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	310	3	Y	4	4	1			1
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	312	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	824	N	824	-0-		-0-	-0-		19	1	786	3	Y	17	19	1			3
									19	9									
02	754	N	754	-0-		-0-	-0-		16	1	720	3	Y	16	15	1			4
									18	9									
03	791	N	791	-0-		-0-	-0-		19	1	755	3	Y	15	15	1			4
									17	9									
04	807	N	807	-0-		-0-	-0-		16	1	773	3	Y	16	16	1			4
									18	9									
05	799	N	799	-0-		-0-	-0-		18	1	766	3	Y	14	15	1			3
									15	9									
06	755	N	755	-0-		-0-	-0-		14	1	723	3	Y	16	13	1			6
									18	9									
07	807	N	807	-0-		-0-	-0-		16	1	773	3	Y	16	17	1			5
									18	9									
08	828	N	828	-0-		-0-	-0-		21	1	788	3	Y	17	18	1			4
									19	9									
09	794	N	794	-0-		-0-	-0-		17	1	758	3	Y	17	16	1			5
									19	9									
*10	824	N	824	-0-		-0-	-0-		19	1	787	3	Y	16	15	1			6
									18	9									
*11	808	N	808	-0-		-0-	-0-		18	1	772	3	Y	16	17	1			5
									18	9									
*12	827	N	827	-0-		-0-	-0-		17	1	793	3	Y	15	15	1			5
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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. 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	827	N	827	-0-		-0-	-0-		19	1	799	3	Y	8	9	1			2
									9	9									
02	742	N	742	-0-		-0-	-0-		16	1	718	3	Y	7	7	1			2
									8	9									
03	826	N	826	-0-		-0-	-0-		20	1	797	3	Y	8	8	1			2
									9	9									
04	790	N	790	-0-		-0-	-0-		16	1	765	3	Y	8	8	1			2
									9	9									
05	628	N	628	-0-		-0-	-0-		14	1	608	3	Y	5	6	1			1
									6	9									
06	895	N	895	-0-		-0-	-0-		17	1	869	3	Y	8	6	1			3
									9	9									
07	844	N	844	-0-		-0-	-0-		17	1	817	3	Y	9	9	1			3
									10	9									
08	816	N	816	-0-		-0-	-0-		21	1	786	3	Y	8	9	1			2
									9	9									
09	782	N	782	-0-		-0-	-0-		17	1	756	3	Y	8	8	1			2
									9	9									
*10	812	N	812	-0-		-0-	-0-		19	1	783	3	Y	9	8	1			3
									10	9									
*11	839	N	839	-0-		-0-	-0-		19	1	811	3	Y	8	9	1			2
									9	9									
*12	888	N	888	-0-		-0-	-0-		18	1	862	3	Y	7	7	1			2
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 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	682	N	647	-0-	-35	-0-	15	1 9	623	3	Y	8	9	1			2
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	12	1 8 9	536	3	Y	7	7	1			2
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	17	1 9	677	3	Y	8	8	1			2
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	15	1 9	709	3	Y	8	8	1			2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	16	1 9	692	3	Y	8	8	1			2
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	11	1 6 9	551	3	Y	5	5	1			2
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	12	1 4 9	545	3	Y	4	5	1			1
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	14	1 6 9	523	3	Y	5	5	1			1
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	11	1 4 9	493	3	Y	4	4	1			1
*10	558	N	525	-0-	-33	-0-	12	1 4 9	509	3	Y	4	4	1			1
*11	540	N	505	-0-	-35	-0-	11	1 4 9	490	3	Y	4	4	1			1
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	10	1 4 9	486	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	248	N	192	-0-	-56	-0-	4	1 4 9	184	3	Y	4	5	1			1
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	4	1 4 9	181	3	Y	4	4	1			1
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1 4 9	189	3	Y	4	4	1			1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1 4 9	181	3	Y	4	4	1			1
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	4	1 4 9	194	3	Y	4	4	1			1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1 3 9	185	3	Y	3	3	1			1
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1 4 9	176	3	Y	4	4	1			1
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1 4 9	189	3	Y	4	4	1			1
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	4	1 4 9	169	3	Y	4	4	1			1
*10	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1 3 9	103	3	Y	3	3	1			1
*11	180	N	131	-0-	-49	-0-	3	1 4 9	124	3	Y	4	4	1			1
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	4	1 4 9	173	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

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	572	-0-	-17	-0-		13	1 9	550	3	Y	8	9	1			2
02	532	N	526	-0-	-6	-0-		11	1 8 9	507	3	Y	7	7	1			2
03	589	N	581	-0-	-8	-0-		14	1 9 9	558	3	Y	8	8	1			2
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-		12	1 9 9	556	3	Y	8	8	1			2
05	589	N	566	-0-	-23	-0-		13	1 9 9	544	3	Y	8	8	1			2
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-		11	1 8 9	561	3	Y	7	6	1			3
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-		12	1 10 9	575	3	Y	9	9	1			3
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-		14	1 9 9	544	3	Y	8	9	1			2
09	570	N	500	-0-	-70	-0-		11	1 9 9	480	3	Y	8	8	1			2
*10	589	N	478	-0-	-111	-0-		11	1 10 9	457	3	Y	9	8	1			3
*11	540	N	446	-0-	-94	-0-		10	1 13 9	423	3	Y	12	12	1			3
12	527	N	439	-0-	-88	-0-		9	1 13 9	417	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

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	1674	N	1561	-0-	-113	-0-		37	1 21 9	1503	3	Y	19	22	1			4
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		33	1 21 9	1489	3	Y	19	18	1			5
03	1674	N	1588	-0-	-86	-0-		38	1 21 9	1529	3	Y	19	19	1			5
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		34	1 22 9	1623	3	Y	20	20	1			5
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-		37	1 23 9	1577	3	Y	21	21	1			5
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		31	1 25 9	1574	3	Y	23	19	1			9
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-		34	1 28 9	1615	3	Y	25	26	1			8
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		43	1 23 9	1605	3	Y	21	24	1			5
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		36	1 23 9	1563	3	Y	21	20	1			6
*10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-		39	1 21 9	1598	3	Y	19	18	1			7
*11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-		36	1 19 9	1543	3	Y	17	19	1			5
12	1674	N	1596	-0-	-78	-0-		33	1 17 9	1546	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	398	-0-	-36	-0-		9	1 6 9	383	3	Y	5	5	1			1
02	392	N	327	-0-	-65	-0-		7	1 4 9	316	3	Y	4	4	1			1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-		10	1 4 9	395	3	Y	4	4	1			1
04	390	N	377	-0-	-13	-0-		8	1 4 9	365	3	Y	4	4	1			1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-		9	1 4 9	375	3	Y	4	4	1			1
06	390	N	377	-0-	-13	-0-		7	1 3 9	367	3	Y	3	3	1			1
07	403	N	388	-0-	-15	-0-		8	1 4 9	376	3	Y	4	4	1			1
08	403	N	384	-0-	-19	-0-		10	1 6 9	368	3	Y	5	5	1			1
09	390	N	349	-0-	-41	-0-		8	1 4 9	337	3	Y	4	4	1			1
*10	403	N	359	-0-	-44	-0-		9	1 4 9	346	3	Y	4	4	1			1
*11	360	N	344	-0-	-16	-0-		8	1 4 9	332	3	Y	4	4	1			1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-		7	1 4 9	346	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

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	837	N	800	-0-	-37	-0-		19	1 14 9	767	3	Y	13	14	1			3
02	756	N	676	-0-	-80	-0-		14	1 12 9	650	3	Y	11	11	1			3
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-		20	1 12 9	809	3	Y	11	11	1			3
04	780	N	764	-0-	-16	-0-		16	1 13 9	735	3	Y	12	12	1			3
05	744	N	739	-0-	-5	-0-		16	1 11 9	712	3	Y	10	11	1			2
06	810	N	721	-0-	-89	-0-		14	1 9 9	698	3	Y	8	7	1			3
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-		17	1 9 9	786	3	Y	8	8	1			3
08	744	N	682	-0-	-62	-0-		17	1 9 9	656	3	Y	8	9	1			2
09	720	N	645	-0-	-75	-0-		14	1 9 9	622	3	Y	8	8	1			2
*10	806	N	448	-0-	-358	-0-		11	1 7 9	430	3	Y	6	6	1			2
*11	660	N	375	-0-	-285	-0-		8	1 4 9	363	3	Y	4	5	1			1
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-		16	1 8 9	740	3	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	14	1	569	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	10	1	440	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	9	1	378	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	9	1	408	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	408	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	392	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	465	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	482	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	559	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	798	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	16	1	708	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	19	1	759	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	16	1	760	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	17	1	724	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	14	1	724	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	16	1	756	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	723	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	14	1	602	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	753	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	761	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	772	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 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	527	N	377	-0-	-150	-0-	9	1	358	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	9	1	411	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	400	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	8	1	366	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	417	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	10	1	450	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	8	1	309	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	420	N	129	-0-	-291	-0-	3	1	119	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	465	N	202	-0-	-263	-0-	5	1	188	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	330	N	238	-0-	-92	-0-	5	1	224	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	589	N	566	-0-	-23	-0-	13	1	541	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	515	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	13	1	549	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	574	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	11	1	538	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	14	1	511	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	570	N	397	-0-	-173	-0-	9	1	379	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	311	-0-	-61	-0-	7	1	292	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	6	1	261	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	6	1	272	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	7	1	282	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	7	1	250	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	3	1	134	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	354	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	651	N	619	-0-	-32	-0-	14	1	594	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	14	1	583	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	616	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	14	1	599	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	600	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	13	1	613	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	15	1	570	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	630	N	499	-0-	-131	-0-	11	1	481	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	651	N	636	-0-	-15	-0-	15	1	612	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	565	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

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	362	-0-	-72	-0-	8	1	342	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	11	1	426	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	9	1	409	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	11	1	408	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	9	1	389	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*10	434	N	301	-0-	-133	-0-	7	1	284	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*11	420	N	224	-0-	-196	-0-	5	1	215	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	7	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

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	331	-0-	-10	-0-	8	1	309	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	6	1	259	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	7	1	272	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	6	1	286	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	7	1	283	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	281	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	7	1	269	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	4	1	180	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	310	N	290	-0-	-20	-0-	7	1	274	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	4	1	178	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	5	1	212	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	5	1	198	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	214	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	4	1	197	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	6	1	223	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	4	1	203	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	4	1	187	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	270	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	4	1	192	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	287	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

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	403	N	270	-0-		-133	-0-	6	1	257	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
02	364	N	213	-0-		-151	-0-	5	1	205	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	510	N	510	-0-		-0-	-0-	12	1	489	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
04	453	N	453	-0-		-0-	-0-	9	1	435	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
05	284	N	284	-0-		-0-	-0-	6	1	272	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
06	444	N	444	-0-		-0-	-0-	9	1	428	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
07	456	N	456	-0-		-0-	-0-	9	1	437	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
08	445	N	445	-0-		-0-	-0-	11	1	425	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
09	424	N	424	-0-		-0-	-0-	9	1	406	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
*10	436	N	436	-0-		-0-	-0-	10	1	416	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
*11	390	N	230	-0-		-160	-0-	5	1	216	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
12	403	N	303	-0-		-100	-0-	6	1	289	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

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	530	N	530	-0-		-0-	-0-	12	1	499	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
02	494	N	494	-0-		-0-	-0-	10	1	466	3	Y	16	15	1			4
								18	9									
03	525	N	525	-0-		-0-	-0-	12	1	496	3	Y	15	15	1			4
								17	9									
04	512	N	512	-0-		-0-	-0-	10	1	484	3	Y	16	16	1			4
								18	9									
05	527	N	512	-0-		-15	-0-	11	1	486	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
06	510	N	467	-0-		-43	-0-	9	1	444	3	Y	13	11	1			5
								14	9									
07	527	N	467	-0-		-60	-0-	9	1	445	3	Y	12	13	1			4
								13	9									
08	527	N	443	-0-		-84	-0-	11	1	419	3	Y	12	13	1			3
								13	9									
09	480	N	395	-0-		-85	-0-	9	1	372	3	Y	13	12	1			4
								14	9									
*10	465	N	368	-0-		-97	-0-	9	1	348	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
*11	420	N	378	-0-		-42	-0-	8	1	362	3	Y	7	9	1			2
								8	9									
12	403	N	388	-0-		-15	-0-	8	1	372	3	Y	7	7	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	387	-0-	-264	-0-	9	1	364	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	12	1	534	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	687	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	650	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	667	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	697	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	631	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	630	N	544	-0-	-86	-0-	12	1	523	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	651	N	374	-0-	-277	-0-	8	1	359	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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. GAS LIFT(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	707	-0-	-37	-0-	16	1	676	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	17	1	701	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	751	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	13	1	675	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	14	1	681	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
08	744	N	655	-0-	-89	-0-	17	1	624	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	15	1	643	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	713	N	507	-0-	-206	-0-	12	1	485	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*11	630	N	602	-0-	-28	-0-	13	1	576	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	10	1	490	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1 9	361	3	Y	8	8	1			2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1 8 9	282	3	Y	7	7	1			2
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1 9 9	295	3	Y	8	8	1			2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1 9 9	288	3	Y	8	8	1			2
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	7	1 9 9	288	3	Y	8	8	1			2
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	6	1 8 9	283	3	Y	7	6	1			3
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	6	1 10 9	293	3	Y	9	9	1			3
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	8	1 9 9	288	3	Y	8	9	1			2
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	6	1 9 9	273	3	Y	8	8	1			2
*10	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1 10 9	279	3	Y	9	8	1			3
*11	300	N	281	-0-	-19	-0-	6	1 9 9	266	3	Y	8	9	1			2
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	6	1 8 9	275	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. GAS LIFT(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-	10	1 14 9	428	3	Y	13	14	1			3
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	9	1 12 9	392	3	Y	11	11	1			3
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	11	1 12 9	431	3	Y	11	11	1			3
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1 13 9	429	3	Y	12	12	1			3
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	10	1 11 9	429	3	Y	10	11	1			2
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	8	1 10 9	421	3	Y	9	8	1			3
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1 10 9	451	3	Y	9	9	1			3
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	12	1 9 9	439	3	Y	8	9	1			2
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	10	1 9 9	423	3	Y	8	8	1			2
*10	465	N	456	-0-	-9	-0-	11	1 10 9	435	3	Y	9	8	1			3
*11	450	N	444	-0-	-6	-0-	10	1 4 9	430	3	Y	4	6	1			1
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	9	1 4 9	438	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	998	-0-	-25	-0-		23 1 19 9	956	3	Y	17	19	1			3
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-		19 1 18 9	866	3	Y	16	15	1			4
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-		21 1 17 9	845	3	Y	15	15	1			4
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		21 1 18 9	980	3	Y	16	16	1			4
05	992	N	961	-0-	-31	-0-		21 1 15 9	925	3	Y	14	15	1			3
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-		17 1 17 9	870	3	Y	15	12	1			6
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-		21 1 18 9	977	3	Y	16	17	1			5
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-		25 1 19 9	939	3	Y	17	18	1			4
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-		20 1 19 9	888	3	Y	17	16	1			5
*10	1023	N	953	-0-	-70	-0-		22 1 18 9	913	3	Y	16	15	1			6
*11	960	N	905	-0-	-55	-0-		20 1 18 9	867	3	Y	16	17	1			5
12	961	N	832	-0-	-129	-0-		17 1 17 9	798	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

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	496	N	386	-0-	-110	-0-		9 1 12 9	365	3	Y	11	13	1			2
02	448	N	143	-0-	-305	-0-		3 1 8 9	132	3	Y	7	7	1			2
03	465	N	150	-0-	-315	-0-		4 1 3 9	143	3	Y	3	4	1			1
04	360	N	203	-0-	-157	-0-		4 1 4 9	195	3	Y	4	4	1			1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-		8 1 4 9	366	3	Y	4	4	1			1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-		7 1 3 9	365	3	Y	3	3	1			1
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-		8 1 4 9	370	3	Y	4	4	1			1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-		9 1 6 9	358	3	Y	5	5	1			1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-		8 1 4 9	339	3	Y	4	4	1			1
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		9 1 4 9	347	3	Y	4	4	1			1
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-		8 1 4 9	336	3	Y	4	4	1			1
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-		7 1 4 9	332	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	16	1	738	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	21	1	846	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17	1	823	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	840	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	820	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	22	1	831	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	18	1	773	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	868	N	850	-0-	-18	-0-	20	1	818	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	840	N	819	-0-	-21	-0-	18	1	788	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	17	1	789	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 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	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	28	1	1156	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	23	1	1042	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	28	1	1114	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
04	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	23	1	1100	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	25	1	1084	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	22	1	1105	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	29	1	1111	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	24	1	1058	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	27	1	1093	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
*11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	24	1	1044	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	23	1	1074	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

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	1147	N	1106	-0-	-41	-0-		26 1 19 9	1061	3	Y	17	19	1			3
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-		21 1 18 9	947	3	Y	16	15	1			4
03	1209	N	1051	-0-	-158	-0-		25 1 17 9	1009	3	Y	15	15	1			4
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-		22 1 18 9	1020	3	Y	16	16	1			4
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		25 1 15 9	1086	3	Y	14	15	1			3
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		22 1 18 9	1119	3	Y	16	13	1			6
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		25 1 18 9	1164	3	Y	16	17	1			5
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		30 1 19 9	1122	3	Y	17	18	1			4
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-		21 1 19 9	920	3	Y	17	16	1			5
*10	1085	N	980	-0-	-105	-0-		23 1 18 9	939	3	Y	16	15	1			6
*11	1050	N	913	-0-	-137	-0-		20 1 18 9	875	3	Y	16	17	1			5
12	992	N	946	-0-	-46	-0-		19 1 17 9	910	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

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	713	N	637	-0-	-76	-0-		15 1 9 9	613	3	Y	8	9	1			2
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	638	3	Y	7	7	1			2
03	713	N	558	-0-	-155	-0-		13 1 9 9	536	3	Y	8	8	1			2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-		14 1 9 9	683	3	Y	8	8	1			2
05	713	N	696	-0-	-17	-0-		16 1 9 9	671	3	Y	8	8	1			2
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-		12 1 6 9	582	3	Y	5	5	1			2
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-		16 1 10 9	764	3	Y	9	8	1			3
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-		20 1 9 9	763	3	Y	8	9	1			2
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-		17 1 9 9	751	3	Y	8	8	1			2
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-		19 1 10 9	766	3	Y	9	8	1			3
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-		17 1 9 9	724	3	Y	8	9	1			2
12	744	N	613	-0-	-131	-0-		13 1 8 9	592	3	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		25	1	1030	3	Y	21	24	1			4
								23	9									
02	980	N	963	-0-	-17	-0-		20	1	922	3	Y	19	18	1			5
								21	9									
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-		25	1	1010	3	Y	18	18	1			5
								20	9									
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-		21	1	984	3	Y	20	20	1			5
								22	9									
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-		23	1	988	3	Y	17	18	1			4
								19	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-		19	1	976	3	Y	19	16	1			7
								21	9									
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-		21	1	993	3	Y	17	19	1			5
								19	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		27	1	1007	3	Y	17	18	1			4
								19	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-		23	1	976	3	Y	17	16	1			5
								19	9									
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		25	1	1012	3	Y	16	15	1			6
								18	9									
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		23	1	986	3	Y	16	17	1			5
								18	9									
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-		21	1	998	3	Y	15	15	1			5
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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. 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	1240	N	1180	-0-	-60	-0-		28	1	1133	3	Y	17	19	1			3
								19	9									
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-		23	1	1035	3	Y	16	15	1			4
								18	9									
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-		27	1	1104	3	Y	15	15	1			4
								17	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		24	1	1129	3	Y	16	16	1			4
								18	9									
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-		25	1	1086	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		23	1	1151	3	Y	16	13	1			6
								18	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		25	1	1171	3	Y	16	17	1			5
								18	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		31	1	1165	3	Y	17	18	1			4
								19	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		26	1	1108	3	Y	17	16	1			5
								19	9									
*10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-		26	1	1055	3	Y	16	15	1			6
								18	9									
*11	1080	N	957	-0-	-123	-0-		21	1	922	3	Y	13	15	1			4
								14	9									
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-		20	1	965	3	Y	11	11	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	348	-0-	-24	-0-	8	1	325	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	360	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	9	1	344	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	392	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	8	1	337	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	353	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	368	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	7	1	351	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	290	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	7	1	304	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	5	1	237	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	276	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	291	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	558	N	524	-0-	-34	-0-	12	1	500	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	10	1	402	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	10	1	469	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	8	1	362	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	443	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	7	1	318	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	436	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	455	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	930	N	911	-0-	-19	-0-	21	1	871	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	20	1	817	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	17	1	810	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	19	1	802	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	49	1	2483	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	22	1	837	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	19	1	807	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	818	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*11	810	N	754	-0-	-56	-0-	17	1	724	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	16	1	741	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		26 1 18 9	1071	3	Y	16	18	1			3
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		22 1 17 9	992	3	Y	15	14	1			4
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		26 1 17 9	1049	3	Y	15	15	1			4
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		21 1 18 9	1002	3	Y	16	16	1			4
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		24 1 15 9	1026	3	Y	14	15	1			3
06	900	N	897	-0-	-3	-0-		17 1 18 9	862	3	Y	16	13	1			6
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		24 1 18 9	1137	3	Y	16	17	1			5
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		32 1 14 9	1188	3	Y	13	15	1			3
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		29 1 14 9	1259	3	Y	13	12	1			4
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		33 1 13 9	1330	3	Y	12	12	1			4
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		30 1 19 9	1297	3	Y	17	16	1			5
*12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		28 1 17 9	1334	3	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-		21 1 19 9	874	3	Y	17	19	1			3
02	812	N	776	-0-	-36	-0-		17 1 14 9	745	3	Y	13	13	1			3
03	899	N	825	-0-	-74	-0-		20 1 13 9	792	3	Y	12	12	1			3
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-		18 1 13 9	861	3	Y	12	12	1			3
05	868	N	842	-0-	-26	-0-		19 1 12 9	811	3	Y	11	11	1			3
06	810	N	649	-0-	-161	-0-		12 1 12 9	625	3	Y	11	10	1			4
07	930	N	701	-0-	-229	-0-		14 1 14 9	673	3	Y	13	13	1			4
08	837	N	719	-0-	-118	-0-		18 1 14 9	687	3	Y	13	14	1			3
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-		16 1 14 9	688	3	Y	13	12	1			4
*10	713	N	692	-0-	-21	-0-		16 1 12 9	664	3	Y	11	11	1			4
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-		21 1 13 9	892	3	Y	12	13	1			3
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-		16 1 12 9	750	3	Y	11	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	30	1	1214	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1301	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	26	1	1235	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	29	1	1232	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	24	1	1229	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	27	1	1268	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	27	1	1185	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	31	1	1247	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	23	1	976	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	21	1	996	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1485	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	40	1	1591	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	56	1	2630	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	37	1	1587	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	30	1	1486	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	31	1	1453	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	38	1	1435	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
09	1530	N	793	-0-	-737	-0-	18	1	764	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
12	806	N	369	-0-	-437	-0-	7	1	345	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS LIFT(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	754	-0-	-21	-0-		18 1 15 9	721	3	N	14	16	1			3
02	728	N	714	-0-	-14	-0-		15 1 17 9	682	3	N	15	14	1			4
03	775	N	759	-0-	-16	-0-		18 1 14 9	727	3	N	13	13	1			4
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-		15 1 17 9	727	3	N	15	15	1			4
05	806	N	761	-0-	-45	-0-		17 1 15 9	729	3	N	14	15	1			3
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-		14 1 18 9	716	3	N	16	13	1			6
07	775	N	763	-0-	-12	-0-		16 1 14 9	733	3	N	13	15	1			4
08	775	N	757	-0-	-18	-0-		19 1 14 9	724	3	N	13	14	1			3
09	750	N	725	-0-	-25	-0-		16 1 14 9	695	3	N	13	12	1			4
*10	775	N	730	-0-	-45	-0-		17 1 12 9	701	3	N	11	11	1			4
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-		16 1 13 9	691	3	N	12	13	1			3
12	744	N	721	-0-	-23	-0-		15 1 13 9	693	3	N	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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. GAS LIFT(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	626	-0-	-56	-0-		15 1 15 9	596	3	Y	14	16	1			3
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-		14 1 17 9	621	3	Y	15	14	1			4
03	682	N	671	-0-	-11	-0-		16 1 15 9	640	3	Y	14	14	1			4
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-		13 1 17 9	623	3	Y	15	15	1			4
05	682	N	630	-0-	-52	-0-		14 1 15 9	601	3	Y	14	15	1			3
06	660	N	550	-0-	-110	-0-		10 1 18 9	522	3	Y	16	13	1			6
07	651	N	611	-0-	-40	-0-		12 1 13 9	586	3	Y	12	14	1			4
08	620	N	568	-0-	-52	-0-		14 1 13 9	541	3	Y	12	13	1			3
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-		13 1 14 9	573	3	Y	13	12	1			4
*10	620	N	571	-0-	-49	-0-		13 1 12 9	546	3	Y	11	11	1			4
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	550	3	Y	12	13	1			3
12	620	N	518	-0-	-102	-0-		10 1 13 9	495	3	Y	12	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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	333	-0-	-8	-0-	8	1	310	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	7	1	280	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	6	1	274	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	289	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	13	16	1			3
							14	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	310	N	276	-0-	-34	-0-	6	1	258	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	300	N	243	-0-	-57	-0-	5	1	227	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	5	1	216	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 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	775	N	568	-0-	-207	-0-	13	1	537	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	7	1	305	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	775	N	374	-0-	-401	-0-	9	1	348	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	540	N	324	-0-	-216	-0-	6	1	300	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	7	1	295	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	5	1	264	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	626	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	498	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*11	300	N	175	-0-	-125	-0-	4	1	162	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	3	1	166	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 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	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	41	1	1682	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	36	1	1451	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	32	1	1508	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	31	1	1353	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	29	1	1455	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1480	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	40	1	1496	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	33	1	1411	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
*10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	35	1	1445	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
*11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	32	1	1380	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	31	1	1469	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	775	N	752	-0-	-23	-0-	17	1	717	3	N	16	18	1			3
							18	9									
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	14	1	633	3	N	16	15	1			4
							18	9									
03	775	N	482	-0-	-293	-0-	11	1	456	3	N	14	14	1			4
							15	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	817	3	N	16	16	1			4
							18	9									
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	15	1	640	3	N	12	13	1			3
							13	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	794	3	N	15	12	1			6
							17	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	744	3	N	16	17	1			5
							18	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	860	3	N	17	18	1			4
							19	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	18	1	769	3	N	17	16	1			5
							19	9									
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	N	15	15	1			5
							17	9									
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	12	14	1			3
							13	9									
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	15	1	713	3	N	12	11	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	40	1	1630	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1596	N	1582	-0-	-14	-0-	34	1	1528	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
03	1767	N	878	-0-	-889	-0-	21	1	839	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	33	1	1584	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
05	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	26	1	1107	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	33	1	1670	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	36	1	1691	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	35	1	1326	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	29	1	1182	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1928	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	26	1	1218	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	1	4	9	N	4					173
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	345	1	4	9	N	4					177
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	1	8	9	N	7					184
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	349	1	1	9	N	1					185
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	1			N	-0-	174	1			11
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	1	3	9	N	3					14
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	1	3	9	N	3					17
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	1	3	9	N	3					20
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	382	1	3	9	N	3					23
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	1	3	9	N	3					26
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	1	3	9	N	3					29
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	Y	5					34
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5					39
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	3	7	9	Y	6					45
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	Y	7					52
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5					57
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	503	3	3	9	Y	3					60
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	508	3	10	9	Y	9					69
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	3	6	9	Y	5					74
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3					77
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3					80
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3					83
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-		15 1 13 9	310	2	Y	12					25
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-		16 1 6 9	287	2	Y	5	21	1			9
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-		18 1 7 9	325	2	Y	6					15
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-		17 1 7 9	307	2	Y	6					21
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-		18 1 6 9	306	2	Y	5					26
06	330	N	308	-0-	-22	-0-		17 1 7 9	284	2	Y	6	20	1			12
07	DLQ G-10		321	-0-	321	321		18 1 3 9	300	2	Y	3	10	1			5
08	DLQ G-10		279	-0-	279	600		17 1 6 9	256	2	Y	5					10
09	DLQ G-10		257	-0-	257	857		17 1 4 9	236	2	Y	4					14
10	1110	N	253	-0-	-857	-0-		18 1 3 9	232	2	Y	3					17
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-		18 1 6 9	227	2	Y	5	19	1			3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-		31 1 4 9	656	2	Y	4					36
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-		32 1 11 9	598	2	Y	10					46
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-		36 1 4 9	663	2	Y	4					50
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-		34 1 2 9	633	2	Y	2					52
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-		36 1 1 9	652	2	Y	1					53
06	690	N	655	-0-	-35	-0-		35 1 4 9	616	2	Y	4	33	1			24
07	DLQ G-10		689	-0-	689	689		36 1 8 9	645	2	Y	7					31
08	DLQ G-10		585	-0-	585	1274		34 1 6 9	545	2	Y	5					36
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1780		35 1 4 9	467	2	Y	4					40
10	2200	N	485	-0-	-1715	65		8 1 4 9	473	2	Y	4					44
11	530	N	465	-0-	-65	-0-		462 2	3	9	Y	3					47
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	N	3					106
							3	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	N	10					116
							11	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	N	19					135
							21	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	N	14					149
							15	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	32					181
							35	9									
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	38	1	659	2	N	22					203
							24	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	40	1	733	2	N	22					225
							24	9									
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	38	1	612	2	N	7					232
							8	9									
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	39	1	525	2	N	3					235
							3	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	29	191	1			73
							32	9									
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	40	1	540	2	N	25					98
							28	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 7,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					91
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	2					93
							2	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	3					96
							3	9									
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					96
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	Y	10					106
							11	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	14					120
							15	9									
07	DLQ G-10		285	-0-	285	285	9	1	262	2	Y	13	88	1			45
							14	9									
08	DLQ G-10		187	-0-	187	472	9	1	163	2	Y	14					59
							15	9									
09	DLQ G-10		206	-0-	206	678	9	1	187	2	Y	9					68
							10	9									
10	862	N	184	-0-	-678	-0-	10	1	166	2	Y	7					75
							8	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	4					79
							4	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2	EXT	1	-0-	1	57	1	1			Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	58	1	1			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	59	1	1			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	60	1	1			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	61	1	1			Y	-0-					-0-
06	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19 4	1 9	377	2	Y	4					36
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20 11	1 9	338	2	Y	10					46
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	414	2	Y	4					50
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	373	2	Y	2					52
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	353	2	Y	1					53
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	21 4	1 9	337	2	Y	4	33	1			24
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	22 8	1 9	385	2	Y	7					31
08	DLQ G-10		358	-0-	358	773	21 6	1 9	331	2	Y	5					36
09	DLQ G-10		291	-0-	291	1064	21 4	1 9	266	2	Y	4					40
10	1232	N	168	-0-	-1064	-0-	22 4	1 9	142	2	Y	4					44
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	198	2	Y	3					47
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					91
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	Y	2					93
							2	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	3					96
							3	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					96
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	Y	10					106
							11	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	734	2	Y	14					120
							15	9									
07	DLQ G-10		823	-0-	823	823	38	1	771	2	Y	13	88	1			45
							14	9									
08	DLQ G-10		658	-0-	658	1481	36	1	607	2	Y	14					59
							15	9									
09	DLQ G-10		591	-0-	591	2072	37	1	544	2	Y	9					68
							10	9									
10	2200	N	646	-0-	-1554	518	39	1	599	2	Y	7					75
							8	9									
11	1145	N	627	-0-	-518	-0-	38	1	585	2	Y	4					79
							4	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	52					130
							57	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	14	70	1			74
							15	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	760	2	Y	12					86
							13	9									
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	37	1	737	2	Y	16					102
							18	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	28					130
							31	9									
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	38	1	710	2	Y	10	114	1			26
							11	9									
07	DLQ G-10		794	-0-	794	794	40	1	734	2	Y	18					44
							20	9									
08	DLQ G-10		669	-0-	669	1463	38	1	618	2	Y	12					56
							13	9									
09	DLQ G-10		584	-0-	584	2047	39	1	530	2	Y	14					70
							15	9									
10	2200	N	628	-0-	-1572	475	41	1	577	2	Y	9					79
							10	9									
11	1078	N	603	-0-	-475	-0-	40	1	562	2	Y	1					80
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	67	1	1361	2	Y	2					62
							2	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	Y	-0-					62
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	Y	4					66
							4	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	3					69
							3	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	78	1	1281	2	Y	46					115
							51	9									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	75	1	1234	2	Y	4					119
							4	9									
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	78	1	1353	2	Y	10					129
							11	9									
08	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2597	74	1	1070	2	Y	10					139
							11	9									
09	DLQ G-10		919	-0-	919	3516	75	1	825	2	Y	17					156
							19	9									
10	2200	N	807	-0-	-1393	2123	80	1	719	2	Y	7	107	1			56
							8	9									
11	2970	N	847	-0-	-2123	-0-	77	1	756	2	Y	13					69
							14	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-		30 1 14 9	580	2	Y	13					32
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-		31 1 9 9	598	2	Y	8	28	1			12
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-		34 1 8 9	677	2	Y	7					19
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-		32 1 9 9	652	2	Y	8					27
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-		35 1 6 9	655	2	Y	5					32
06	690	N	685	-0-	-5	-0-		33 1 9 9	643	2	Y	8	25	1			15
07	DLQ G-10		688	-0-	688	688		35 1 6 9	647	2	Y	5	13	1			7
08	DLQ G-10		560	-0-	560	1248		33 1 6 9	521	2	Y	5					12
09	DLQ G-10		514	-0-	514	1762		33 1 6 9	475	2	Y	5					17
10	2200	N	479	-0-	-1721	41		35 1 6 9	438	2	Y	5					22
11	530	N	489	-0-	-41	-0-		34 1 7 9	448	2	Y	6	24	1			4
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-		20 1 14 9	378	2	Y	13					32
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-		21 1 9 9	341	2	Y	8	28	1			12
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-		23 1 8 9	376	2	Y	7					19
04	390	N	330	-0-	-60	-0-		22 1 9 9	299	2	Y	8					27
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-		23 1 6 9	377	2	Y	5					32
06	390	N	331	-0-	-59	-0-		22 1 9 9	300	2	Y	8	25	1			15
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366		23 1 6 9	337	2	Y	5	13	1			7
08	DLQ G-10		398	-0-	398	764		22 1 6 9	370	2	Y	5					12
09	DLQ G-10		351	-0-	351	1115		22 1 6 9	323	2	Y	5					17
10	1497	N	382	-0-	-1115	-0-		24 1 6 9	352	2	Y	5					22
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-		23 1 7 9	381	2	Y	6	24	1			4
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	52					130
							57	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	14	70	1			74
							15	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	12					86
							13	9									
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	24	1	520	2	Y	16					102
							18	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	28					130
							31	9									
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	25	1	508	2	Y	10	114	1			26
							11	9									
07	DLQ G-10		577	-0-	577	577	26	1	531	2	Y	18					44
							20	9									
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1042	25	1	427	2	Y	12					56
							13	9									
09	DLQ G-10		424	-0-	424	1466	25	1	384	2	Y	14					70
							15	9									
10	1556	N	90	-0-	-1466	-0-	27	1	53	2	Y	9					79
							10	9									
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	9	Y	1					80
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	N	-0-					147
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	N	-0-					147
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	N	1					148
							1	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	7					155
							8	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	502	2	N	26					181
							29	9									
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	22	1	477	2	N	8					189
							9	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	22	1	496	2	N	5					194
							6	9									
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	21	1	419	2	N	10					204
							11	9									
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	22	1	360	2	N	6					210
							7	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	25					235
							28	9									
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	22	1	362	2	N	18	176	1			77
							20	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			32
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	28 1		12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	25 1		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	13 1		7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	24 1		4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	34 1 36 9	714 2	Y	33			84
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1 9 9	628 2	Y	8	44 1		48
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9	700 2	Y	7			55
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	37 1 11 9	697 2	Y	10			65
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40 1 18 9	686 2	Y	16			81
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	38 1 8 9	667 2	Y	7	72 1		16
07	DLQ G-10	741	-0-	741	741	40 1 12 9	689 2	Y	11			27
08	DLQ G-10	606	-0-	606	1347	38 1 8 9	560 2	Y	7			34
09	DLQ G-10	552	-0-	552	1899	38 1 10 9	504 2	Y	9			43
10	2200 N	520	-0-	-1680	219	41 1 7 9	472 2	Y	6			49
11	748 N	529	-0-	-219	-0-	39 1 1 9	489 2	Y	1			50
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	1					49
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					49
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	3					52
							3	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	3					55
							3	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	36					91
							40	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	3					94
							3	9									
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	34	1	429	2	Y	8					102
							9	9									
08	DLQ G-10		377	-0-	377	849	32	1	336	2	Y	8					110
							9	9									
09	DLQ G-10		286	-0-	286	1135	33	1	239	2	Y	13					123
							14	9									
10	1368	N	233	-0-	-1135	-0-	35	1	191	2	Y	6	85	1			44
							7	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	34	1	11	9	Y	10					54
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 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	1550	X	1371	-0-	-179	-0-	62	1	1299	2	Y	9					65
							10	9									
02	1400	X	1262	-0-	-138	-0-	64	1	1176	2	Y	20					85
							22	9									
03	1457	X	1294	-0-	-163	-0-	71	1	1214	2	Y	8					93
							9	9									
04	1320	X	1091	-0-	-229	-0-	67	1	1018	2	Y	5					98
							6	9									
05	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	72	1	1223	2	Y	1					99
							1	9									
06	1350	X	1126	-0-	-224	-0-	69	1	1046	2	Y	10	67	1			42
							11	9									
07	DLQ G-10		1149	-0-	1149	1149	72	1	1062	2	Y	14					56
							15	9									
08	DLQ G-10		959	-0-	959	2108	68	1	881	2	Y	9					65
							10	9									
09	DLQ G-10		804	-0-	804	2912	69	1	725	2	Y	9					74
							10	9									
10	2200	N	871	-0-	-1329	1583	73	1	790	2	Y	7					81
							8	9									
11	2425	N	842	-0-	-1583	-0-	71	1	763	2	Y	7					88
							8	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 12,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	26					111
							29	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	Y	16	83	1			44
							18	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	Y	26					70
							29	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	Y	22					92
							24	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	Y	4					96
							4	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	Y	17	82	1			31
							19	9									
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473	11	1	437	2	Y	23					54
							25	9									
08	DLQ G-10		381	-0-	381	854	10	1	349	2	Y	20					74
							22	9									
09	DLQ G-10		343	-0-	343	1197	10	1	313	2	Y	18					92
							20	9									
10	1591	N	394	-0-	-1197	-0-	11	1	375	2	Y	7					99
							8	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	Y	26					125
							29	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	6					45
							7	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	14					59
							15	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	5					64
							6	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	3					67
							3	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	1					68
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	6	44	1			30
							7	9									
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	30	1	138	2	Y	10					40
							11	9									
08	DLQ G-10		89	-0-	89	268	29	1	53	2	Y	6					46
							7	9									
09	DLQ G-10		68	-0-	68	336	29	1	32	2	Y	6					52
							7	9									
10	371	N	35	-0-	-336	-0-	31	1	4	9	Y	4					56
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	Y	5					61
							6	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35 48	1 9	740	2	N	44					268
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	692	2	N	33	169	1			132
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41 51	1 9	751	2	N	46					178
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	38 19	1 9	560	2	N	17					195
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	705	2	N	9					204
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39 57	1 9	721	2	N	52					256
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41 57	1 9	747	2	N	52	170	1			138
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	39 39	1 9	599	2	N	35					173
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	39 41	1 9	536	2	N	37					210
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42 30	1 9	547	2	N	27					237
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	41 40	1 9	530	2	N	36					273
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 7,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,674 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					52
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					52
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 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	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 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	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,741 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 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	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

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

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

01	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,127 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,285 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1233	3	58	9	N	53					125
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1134	3	77	9	N	70	91	1			104
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1294	3	70	9	N	64	90	1			78
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1140	3	29	9	N	26					104
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	3	51	9	N	46					150
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1068	2	51	9	N	46	88	1			108
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1063	3	41	9	N	37					145
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1013	3	57	9	N	52	90	1			107
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1192	3	140	9	N	127	92	1			142
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1418	3	147	9	N	134	184	1			92
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1298	3	118	9	N	107	91	1			108
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1307	3	53	9	N	48	89	1			67

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,815 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 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	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 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	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		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	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	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

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

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					100
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					100
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					100
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	39	9	N	35					135
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	215	2	35	9	N	32					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					203
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					220
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					220
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					220
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					220
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	255	2	10	9	N	9					182

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	750	N	493	-0-	-257	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
05	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 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	1147	N	228	-0-	-919	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 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	1054	N	777	-0-	-277	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 4 RRCID -> 073909 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 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	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1147	N	468	-0-	-679	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 877 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3		N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3		N	-0-			-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	806	N	52	-0-	-754	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 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	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-			-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-			-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 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	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 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	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 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	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, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 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	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

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

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 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	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 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	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 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	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

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	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

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-	261	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-		-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

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	355	N	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-		-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-		-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 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	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 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	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,611 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 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	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 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	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 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	62	N	60	-0-	-2	-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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 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	2077	X	1700	-0-	-377	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1545	-0-	-331	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	994	-0-	-742	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 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	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-186	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	548	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 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	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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 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	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	-0-	-167	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 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	155	X	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140	X	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	403	X	261	-0-	-142	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 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	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

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

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	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	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: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 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	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 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	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	780	N	515	-0-	-265	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

	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	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,026 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	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 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	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 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		817	-0-	817	1715	817	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		648	-0-	648	2363	648	3			N	-0-					-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: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 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	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

01	806	X	550	-0-	-256	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	728	X	503	-0-	-225	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	806	X	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	906	-0-	-179	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	838	-0-	-212	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	882	-0-	-141	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	930	X	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	961	X	819	-0-	-142	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 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	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 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	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,523 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,389 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 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	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 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	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	3	11	9	N	10	169	1			25
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	N	22					47
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1172	3	20	9	N	18					65
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	N	9					74
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	3	9	9	N	8					82
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	N	8					90
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1422	3	15	9	N	14					104
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	3	4	9	N	4					108
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1228	3	7	9	N	6					114
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1257	3	11	9	N	10					124
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1271	3	17	9	N	15					139
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	3	13	9	N	12					151

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 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	3007	X	2287	-0-	-720	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	2064	-0-	-260	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1337	-0-	-1019	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1743	-0-	-447	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1682	-0-	-798	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,983 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	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	846	-0-	-204	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 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	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 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	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,542 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	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	341	N	3	-0-	-338	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588 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	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 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	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	507	-0-	-543	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,151 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 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	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,450 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	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,668 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 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	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

01	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	124	N	106	-0-	-18	-0-	97	2	9	9	N	8					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					56
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2					58
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					58
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					58
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					58
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					58
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					58
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					58
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 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	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	11	1	1189	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	8	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	11	1	1359	3	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	10	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	10	1	1055	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	11	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	7	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	4	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,704 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 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	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					29
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					29
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					29
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					29
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					29
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					29
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					29
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					29
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					29
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	490	-0-	-626	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					2
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					2
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					2
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					2
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					2
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					2
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					2
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					2
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1453	-0-	-221	-0-	12	1	1441	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	9	1	1400	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	11	1	1456	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	11	1	1308	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	12	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	12	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	4	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	202	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	2	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					1
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	11	9	1			2
							12	9									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	2	1	207	3	N	11	12	1			1
							12	9									
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	188	3	N	12	11	1			2
							13	9									
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	2	1	176	3	N	7	8	1			1
							8	9									
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	2	1	172	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	2	1	167	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	179	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	2	4	N	5					5
							6	9									
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	N	5	4	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	3	1	323	3	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	3	N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	3	1	305	3	N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	3	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	3	1	289	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	614	-0-	-130	-0-	6	1	608	3	N	-0-					-0-
02	700	N	543	-0-	-157	-0-	6	1	537	3	N	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	5	1	611	3	N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	6	1	516	3	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	5	1	548	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	6	1	633	3	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	5	1	536	3	N	-0-					-0-
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	4	1	498	3	N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	5	1	461	3	N	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	4	1	375	3	N	-0-					-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	3 6	1 9	301	3	N	5	4	1			1
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	3 6	1 9	296	3	N	5	5	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	312	3	N	4	3	1			2
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	3 2	1 9	285	3	N	2	2	1			2
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	3 1	1 9	278	3	N	1	1	1			2
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	3 1	1 9	270	3	N	1	1	1			2
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	2 1	1 9	289	3	N	1	1	1			2
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1	1	1			2
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1	2	1			1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285 2	3 9	1	4	N	2					3
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	3	1	359	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	3	1	315	3	N	9	10	1			1
							10	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	332	3	N	10	9	1			2
							11	9									
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	3	1	292	3	N	6	6	1			2
							7	9									
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	3	1	285	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	3	1	277	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	297	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	3	1			1
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	1	4	N	3					3
							3	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	925	-0-	-129	-0-	917	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	825	2	6	9	Y	5					5
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	Y	7					12
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	876	2	8	9	Y	7					19
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6	9	Y	5					24
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	914	3	6	9	Y	5	17	1			12
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	3	6	9	Y	5					17
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	899	3	4	9	Y	4					21
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	777	3	3	9	Y	3	6	1			18
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	Y	2					20
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y	4	6	1			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 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	465	N	439	-0-	-26	-0-	436	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2					3
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	2	2	9	Y	2					5
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	Y	2					7
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	407	3	1	9	Y	1					8
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	3	1	9	Y	1	4	1			5
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					6
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1					7
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	3	7	9	Y	6					6
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	Y	7	11	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	Y	6	8	1			1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3					4
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					7
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	Y	2					9
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	Y	2	6	1			5
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	2					7
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					8
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	Y	3	6	1			5
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2					7
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	Y	4	6	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1			5
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	192	2	1	9	Y	1					6
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3					9
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	203	2	3	9	Y	3					12
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2					14
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	6	1			10
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2					12
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	208	3	1	9	Y	1					13
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	6	1			10
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					10
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 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	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 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	775	N	662	-0-	-113	-0-	6	1	656	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	6	1	701	3	N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	6	1	678	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	3	N	-0-					-0-
05	775	N	640	-0-	-135	-0-	6	1	634	3	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	6	1	597	3	N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					9
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					9
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					9
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					9
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					9
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					9
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					9
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					9
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					9
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					9
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 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	930	N	832	-0-	-98	-0-	5	1	827	3	N	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	5	1	819	3	N	-0-					-0-
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	7	1	830	3	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	5	1	833	3	N	-0-					-0-
05	899	N	711	-0-	-188	-0-	7	1	704	3	N	-0-					-0-
06	810	N	559	-0-	-251	-0-	5	1	554	3	N	-0-					-0-
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
08	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	4	1	475	3	N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	4	1	483	3	N	-0-					-0-
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	4	1	411	3	N	-0-					-0-
05	527	N	375	-0-	-152	-0-	4	1	371	3	N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	4	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 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	930	N	722	-0-	-208	-0-	6	1	716	3	N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	6	1	752	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	7	1	835	3	N	24	23	1			1
							26	9									
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	6	1	646	3	N	15	15	1			1
							17	9									
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	6	1	630	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
06	840	N	624	-0-	-216	-0-	6	1	611	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	655	3	N	7	6	1			1
							8	9									
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	637	3	7	9	N	6	6	1			1
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6	7	1			-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	942	3	4	4	N	8					8
							9	9									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	3	1	4	N	9	8	1			9
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	3	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	309	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	3	1	272	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	3	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	3	1	258	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	N	1	1	1			1
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	1	1			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	N	1					1
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	3	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	3	1	378	3	N	-0-					-0-
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	3	1	337	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	804	-0-	-64	-0-	749	2	55	9	N	50	50	1			-0-
02	980	N	668	-0-	-312	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	779	2	131	9	N	119					119
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	785	2	54	9	N	49					168
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	779	3	131	9	N	119	140	1			147
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	823	3	171	9	N	155	136	1			166
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	809	3	89	9	N	81					247
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	834	3	69	9	N	63	128	1			182
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	841	3	76	9	N	69					251
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	814	3	62	9	N	56					307
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	864	3	19	9	N	17	121	1			203
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2					3
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			Y	-0-					3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					5
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2					7
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					8
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	314	3	1	9	Y	1	4	1			5
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					6
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					7
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2	4	1			5
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					5
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	527	N	461	-0-	-66	-0-	458	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	413	2	2	9	Y	2					3
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	481	2	3	9	Y	3					6
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	425	2	3	9	Y	3					9
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	Y	2					11
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	443	3	2	9	Y	2	6	1			7
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	Y	2					9
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	436	3	1	9	Y	1					10
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	392	3	2	9	Y	2	5	1			7
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2					9
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	6	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		228	-0-	228	228	228	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		191	-0-	191	419	191	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		497	-0-	497	916	497	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	916					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	899	N	788	-0-	-111	-0-	780	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	702	2	6	9	Y	5					5
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	Y	6					11
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	718	2	6	9	Y	5					16
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	Y	4					20
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	749	3	4	9	Y	4	13	1			11
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	Y	4					15
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	736	3	3	9	Y	3					18
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	736	3	6	9	Y	5	12	1			11
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	Y	4					15
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	3	8	9	Y	7	11	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	905	2			N	-0-					20
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					20
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					20
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					20
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					20
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					20
08	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	3			N	-0-					20
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	3			N	-0-					20
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					20
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,528 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	744	N	689	-0-	-55	-0-	5	1	662	3	N	20	15	1			5
							22	9									
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	5	1	640	3	N	24	27	1			2
							26	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	653	3	N	27	25	1			4
							30	9									
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	5	1	580	3	N	15	16	1			3
							17	9									
05	744	N	579	-0-	-165	-0-	6	1	566	3	N	6	7	1			2
							7	9									
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	5	1	550	3	N	6	8	1			-0-
							7	9									
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	3	1	589	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	572	3	1	4	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	3	3	4	N	6					6
							7	9									
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7	7	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					6
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2					8
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1					9
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	30	1	208	3	Y	3					12
							3	9									
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	29	1	194	3	Y	3					15
							3	9									
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	206	3	Y	2					17
							2	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	35	1	177	3	Y	2					19
							2	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	1					20
							1	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	Y	1					21
							1	9									
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	189	3	Y	2					23
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	Y	-0-					7
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	278	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					10
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					11
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	2					13
							2	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	Y	2					15
							2	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	362	3	Y	2					17
							2	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	314	3	Y	1					18
							1	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	Y	1					19
							1	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	Y	1					20
							1	9									
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	59	1	353	3	Y	1					21
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	239	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	3	1	18	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	304	3	N	14	13	1			3
							15	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	N	9	9	1			3
							10	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	280	3	N	3	4	1			2
							3	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	272	3	N	4	4	1			2
							4	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	283	3	1	4	N	4	4	1			2
							4	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	5	1			1
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	2	4	N	5					6
							6	9									
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	N	6	5	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	169	X	109	-0-	-60	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
06	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	42	-0-	42	47	42	3		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	24	-0-	24	71	24	3		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	10	-0-	10	81	10	3		Y	-0-			-0-
*11	96	X	15	-0-	-81	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	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: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
03	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 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	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					51
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	314	2			N	-0-					51
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					51
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					51
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					51
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					51
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					51
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					51
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					51
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					51
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,277 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					23
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	499	2			N	-0-					23
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					23
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					23
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					23
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					23
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					23
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					23
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					23
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					23
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					15
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					15
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					15
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					15
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					15
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1675	3			N	-0-					15
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	3			N	-0-					15
08	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	3			N	-0-					15
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			N	-0-					15
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					15
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					31
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					31
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					31
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					31
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					31
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					31
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					31
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					31
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					31
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					31
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	38	1	1188	2	N	23	18	0			5
							25	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	2	30	9	N	27	31	0			1
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1229	2	33	9	N	30	28	0			3
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1115	2	20	9	N	18	19	0			2
05	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1089	3	8	9	N	7	8	1			1
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1057	3	9	9	N	8	9	1			-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1121	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	4	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	920	3	7	9	N	6	6	1			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	3	4	4	N	8					8
							9	9									
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	3	1	4	N	9	8	1			9
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 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	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					9
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					9
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					9
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					9
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					9
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					9
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					9
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					9
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					9
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					9
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	89	1	575	2	Y	-0-					8
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	89	1	614	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	95	1	670	2	Y	2					10
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	81	1	585	2	Y	1					11
							1	9									
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	88	1	609	3	Y	3					14
							3	9									
06	690	N	552	-0-	-138	-0-	72	1	476	3	Y	4					18
							4	9									
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	71	1	457	3	Y	3					21
							3	9									
08	713	N	326	-0-	-387	-0-	53	1	271	3	Y	2					23
							2	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	73	1	517	3	Y	1					24
							1	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	482	3	Y	1					25
							1	9									
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	2					27
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

01	620	N	540	-0-	-80	-0-	532	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	479	2	6	9	Y	5					5
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	562	2	7	9	Y	6					11
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	496	2	6	9	Y	5					16
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4					20
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	517	3	4	9	Y	4	13	1			11
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	3	4	9	Y	4					15
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					18
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	Y	5	11	1			12
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4	9	Y	4					16
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	6	1			14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	7	1	879	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	9	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	866	-0-	-214	-0-	7	1	859	3	N	-0-					-0-
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	7	1	718	3	N	-0-					-0-
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	7	1	733	3	N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	5	1	838	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	4	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 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	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	9	1	970	3	N	17	13	1			4
							19	9									
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	7	1	864	3	N	-0-					4
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	8	1	935	3	N	18	17	1			5
							20	9									
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	8	1	837	3	N	11	12	1			4
							12	9									
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	8	1	817	3	N	4	5	1			3
							4	9									
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	8	1	793	3	N	5	5	1			3
							6	9									
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	5	1	850	3	N	5	5	1			3
							6	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	825	3	1	4	N	5	5	1			3
							6	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	682	3	4	9	N	4	5	1			2
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	3	3	4	N	5					7
							6	9									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	N	6	5	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	N	11	9	1			2
							12	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	4	1	411	3	N	11	12	1			1
							12	9									
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	4	1	443	3	N	12	11	1			2
							13	9									
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	4	1	413	3	N	7	8	1			1
							8	9									
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	4	1	404	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	4	1	392	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	1	420	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	3	4	N	4					4
							4	9									
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5	4	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	417	-0-	-234	-0-	3	1	407	3	N	6	4	1			2
							7	9									
02	588	N	371	-0-	-217	-0-	3	1	361	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	558	N	405	-0-	-153	-0-	3	1	395	3	N	6	6	1			2
							7	9									
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	3	1	364	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	4	1	354	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	3	1	344	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	369	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	N	2	2	1			2
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1	1	1			2
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	N	1					3
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 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	1085	N	849	-0-	-236	-0-	7	1	823	3	N	17	13	1			4
							19	9									
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	6	1	907	3	N	19	22	1			1
							21	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	8	1	913	3	N	22	20	1			3
							24	9									
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	7	1	698	3	N	13	14	1			2
							14	9									
05	1023	N	694	-0-	-329	-0-	7	1	681	3	N	5	6	1			1
							6	9									
06	900	N	675	-0-	-225	-0-	7	1	661	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	4	1	710	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	9	N	5	5	1			-0-
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	678	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	3	3	4	N	5					5
							6	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	3	8	9	N	7	6	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 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	651	N	455	-0-	-196	-0-	5	1	450	3	N	-0-					-0-
02	588	N	506	-0-	-82	-0-	5	1	501	3	N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	5	1	449	3	N	-0-					-0-
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	4	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 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	589	N	496	-0-	-93	-0-	5	1	491	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	5	1	548	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	3	N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	5	1	459	3	N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	5	1	487	3	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	401	-0-	-139	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	5	1	496	3	N	9	7	1			2
							10	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	5	1	471	3	N	9	10	1			1
							10	9									
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	5	1	530	3	N	11	10	1			2
							12	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	5	1	491	3	N	7	8	1			1
							8	9									
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	5	1	480	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	5	1	465	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	499	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	485	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	455	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	1	4	N	3					3
							3	9									
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 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	434	N	361	-0-	-73	-0-	3	1	358	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	3	1	340	3	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	4	1	403	3	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	3	1	332	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
08	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	7	1	880	3	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	807	3	N	-0-					-0-
04	870	N	670	-0-	-200	-0-	7	1	663	3	N	-0-					-0-
05	868	N	640	-0-	-228	-0-	6	1	634	3	N	-0-					-0-
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	7	1	716	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	3	1	4	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 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	558	N	527	-0-	-31	-0-	4	1	509	3	N	13	10	1			3
							14	9									
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	4	1	428	3	N	13	15	1			1
							14	9									
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	4	1	455	3	N	15	14	1			2
							17	9									
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	4	1	416	3	N	9	9	1			2
							10	9									
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	4	1	406	3	N	3	4	1			1
							3	9									
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	4	1	394	3	N	4	4	1			1
							4	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	2	1	423	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	410	3	1	4	N	4	4	1			1
							4	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	N	4	5	1			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	3	4	N	5					5
							6	9									
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	3	7	9	N	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1047	3	N	20	16	1			4
							22	9									
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	7	1	892	3	N	20	22	1			2
							22	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	8	1	946	3	N	22	20	1			4
							24	9									
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	8	1	857	3	N	13	14	1			3
							14	9									
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-	8	1	837	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	960	N	827	-0-	-133	-0-	8	1	812	3	N	6	7	1			1
							7	9									
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	5	1	871	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	845	3	1	4	N	5	6	1			-0-
							6	9									
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	835	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	3	4	N	6					6
							7	9									
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	3	1	4	N	7	6	1			7
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 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	899	N	768	-0-	-131	-0-	6	1	743	3	N	17	13	1			4
							19	9									
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	6	1	732	3	N	20	22	1			2
							22	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	765	3	N	22	20	1			4
							24	9									
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	6	1	694	3	N	13	14	1			3
							14	9									
05	837	N	690	-0-	-147	-0-	7	1	677	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	6	1	657	3	N	6	7	1			1
							7	9									
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	4	1	704	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	682	N	171	-0-	-511	-0-	170	3	1	9	N	1	1	1			1
09	660	N	-0-	-0-	-660	-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: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	2	1	175	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	2	1	161	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	2	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	135	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1					1
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 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	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	12	1	1261	3	N	19	14	1			5
							21	9									
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	9	1	1169	3	N	22	25	1			2
							24	9									
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	11	1	1227	3	N	24	23	1			3
							26	9									
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	11	1	1162	3	N	15	15	1			3
							17	9									
05	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	11	1	1135	3	N	6	7	1			2
							7	9									
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	11	1	1101	3	N	6	7	1			1
							7	9									
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	7	1	1180	3	N	7	7	1			1
							8	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	3	1	4	N	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1196	3	3	4	N	6					6
							7	9									
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1150	3	1	4	N	7	6	1			7
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	413	3	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	3	1	338	3	N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	3	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	3	1	320	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

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	248	N	232	-0-	-16	-0-		2	1	224	3	N	5	4	1			1
								6	9									
02	252	N	231	-0-	-21	-0-		2	1	222	3	N	6	6	1			1
								7	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-		2	1	234	3	N	6	6	1			1
								7	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-		2	1	209	3	N	4	4	1			1
								4	9									
05	248	N	207	-0-	-41	-0-		2	1	204	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	240	N	202	-0-	-38	-0-		2	1	198	3	N	2	2	1			1
								2	9									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-		1	1	213	3	N	2	2	1			1
								2	9									
08	217	N	209	-0-	-8	-0-		207	3	2	9	N	2	2	1			1
09	210	N	208	-0-	-2	-0-		207	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-		226	3	1	9	N	1					1
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-		217	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-		2	1	286	3	N	7	5	1			2
								8	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-		2	1	278	3	N	4	5	1			1
								4	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-		3	1	301	3	N	12	11	1			2
								13	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-		2	1	260	3	N	7	8	1			1
								8	9									
05	310	N	259	-0-	-51	-0-		3	1	253	3	N	3	4	1			-0-
								3	9									
06	300	N	251	-0-	-49	-0-		2	1	246	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-		2	1	263	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-		256	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-		266	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-		319	3	3	4	N	5					5
								6	9									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-		334	3	7	9	N	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 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	558	N	471	-0-	-87	-0-	4	1	455	3	N	11	9	1			2
							12	9									
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	4	1	461	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	512	3	N	15	14	1			1
							17	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	4	1	454	3	N	9	9	1			1
							10	9									
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	4	1	443	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	4	1	430	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	461	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	447	3	1	4	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	3	3	4	N	6					6
							7	9									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	N	6	5	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	700	N	481	-0-	-219	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 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	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	961	N	652	-0-	-309	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 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	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 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	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 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	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1457	N	666	-0-	-791	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	675	-0-	-689	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1076	-0-	-364	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 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	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 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	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 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	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 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	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	930	-0-	-180	-0-	930	3			N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	735	2	39	9	N	35					54
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	553	2	22	9	N	20					74
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	791	2	30	9	N	27					101
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	726	2	36	9	N	33					134
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	747	3	66	9	N	60	172	1			22
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	639	3	44	9	N	40					62
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	675	3	20	9	N	18					80
08	806	N	697	-0-	-109	-0-	666	3	31	9	N	28					108
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	800	3	52	9	N	47					155
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	709	3	45	9	N	41	176	1			20
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	731	3	31	9	N	28					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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 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-	856	2			N	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 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	2139	N	1798	-0-	-341	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	687	-0-	-243	-0-	12 14	1 9	661	3	N	13	10	1			3
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	9 14	1 9	701	3	N	13	15	1			1
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	12 17	1 9	709	3	N	15	14	1			2
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	11 10	1 9	623	3	N	9	9	1			2
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	13 3	1 9	606	3	N	3	4	1			1
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	12 4	1 9	589	3	N	4	4	1			1
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	4 4	1 9	637	3	N	4	4	1			1
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	619 4	3 9	1	4	N	4	4	1			1
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693 4	3 9	3	4	N	4					4
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5	4	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1253	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	1288	N	1134	-0-	-154	-0-	1128	2	6	9	Y	5					6
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1359	2	8	9	Y	7					13
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1200	2	8	9	Y	7					20
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	3	6	9	Y	5					25
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1252	3	6	9	Y	5	17	1			13
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6	9	Y	5					18
08	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1232	3	4	9	Y	4					22
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1232	3	7	9	Y	6	16	1			12
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	3	7	9	Y	6					18
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12	9	Y	11	17	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1059	2	48	9	Y	44					52
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	953	2	35	9	Y	32					84
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	Y	7					91
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1016	2	7	9	Y	6					97
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4	9	Y	4					101
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1060	3	6	9	Y	5	16	1			90
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	3	6	9	Y	5					95
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1042	3	3	9	Y	3					98
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	3	7	9	Y	6	15	1			89
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	3	7	9	Y	6					95
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1000	3	17	9	Y	15	22	1			88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	496	N	424	-0-	-72	-0-	4 10	1 9	410	3	N	9	7	1			2
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	488	3	N	12	14	1			-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	4 13	1 9	437	3	N	12	11	1			1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	411	3	N	6	6	1			1
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	4 2	1 9	401	3	N	2	2	1			1
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	4 3	1 9	389	3	N	3	3	1			1
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	2 3	1 9	418	3	N	3	3	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2	3	1			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					1
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	558	N	507	-0-	-51	-0-	504	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	454	2	2	9	Y	2					2
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	Y	3					5
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	467	2	3	9	Y	3					8
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2					10
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	487	3	2	9	Y	2	6	1			6
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	Y	2					8
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1					9
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	8	1			4
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	3	2	9	Y	2					6
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1480	2	4	9	Y	4	6	1			2
02	1540	N	1336	-0-	-204	-0-	1333	2	3	9	Y	3					5
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	Y	3					8
04	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	1367	2	3	9	Y	3					11
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	Y	2					13
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1426	3	2	9	Y	2	6	1			9
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	3	2	9	Y	2					11
08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1402	3	1	9	Y	1					12
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3	9	Y	3	6	1			9
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	3	6	9	Y	5					14
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	9	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	458	3	N	14	11	1			3
							15	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	4	1	427	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	N	18	17	1			1
							20	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	4	1	375	3	N	11	11	1			1
							12	9									
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	4	1	366	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	4	1	355	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	2	1	382	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	1	4	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	3	3	4	N	7					7
							8	9									
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7	6	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 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	362	-0-	-41	-0-	3 7	1 9	352	3	N	6	4	1			2
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	3 7	1 9	314	3	N	6	6	1			2
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	342	3	N	6	6	1			2
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	3 4	1 9	282	3	N	4	4	1			2
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	3 1	1 9	275	3	N	1	1	1			2
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	3 2	1 9	267	3	N	2	2	1			2
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	2 2	1 9	286	3	N	2	2	1			2
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2	2	1			2
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1	1	1			2
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	N	1					3
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 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	620	N	473	-0-	-147	-0-	470	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	423	2	2	9	Y	2					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	490	2	2	9	Y	2					5
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	Y	2					7
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1	9	Y	1					8
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	451	3	1	9	Y	1	4	1			5
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	455	3	1	9	Y	1					6
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	444	3	1	9	Y	1					7
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5	12	1			-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	Y	5					5
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1144	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	1120	N	1036	-0-	-84	-0-	1030	2	6	9	Y	5					5
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	Y	5					10
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1074	2	4	9	Y	4					14
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3					17
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1120	3	3	9	Y	3	11	1			9
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	Y	3					12
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1102	3	2	9	Y	2					14
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1102	3	4	9	Y	4	10	1			8
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	3	6	9	Y	5					13
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	Y	9	13	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 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	713	N	664	-0-		-49	-0-	5	1	638	3	N	19					19
								21	9									
02	673	N	673	-0-		-0-	-0-	5	1	644	3	N	22	24	1			17
								24	9									
03	689	N	689	-0-		-0-	-0-	6	1	657	3	N	24	23	1			18
								26	9									
04	630	N	569	-0-		-61	-0-	5	1	547	3	N	15	15	1			18
								17	9									
05	744	N	546	-0-		-198	-0-	5	1	534	3	N	6	7	1			17
								7	9									
06	660	N	530	-0-		-130	-0-	5	1	518	3	N	6	7	1			16
								7	9									
07	589	N	567	-0-		-22	-0-	3	1	556	3	N	7	7	1			16
								8	9									
08	558	N	547	-0-		-11	-0-	539	3	1	4	N	6	7	1			15
								7	9									
09	540	N	511	-0-		-29	-0-	505	3	6	9	N	5	7	1			13
10	526	N	526	-0-		-0-	-0-	516	3	3	4	N	6					19
								7	9									
*11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	494	3	9	9	N	8	7	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	976	N	976	-0-		-0-	-0-	37	1	920	2	N	17					17
								19	9									
02	784	N	780	-0-		-4	-0-	762	2	18	9	N	16	19	0			14
03	899	N	842	-0-		-57	-0-	822	2	20	9	N	18	17	0			15
04	930	N	704	-0-		-226	-0-	692	2	12	9	N	11	11	0			15
05	868	N	680	-0-		-188	-0-	676	3	4	9	N	4	5	1			14
06	810	N	662	-0-		-148	-0-	656	3	6	9	N	5	5	1			14
07	713	N	707	-0-		-6	-0-	4	1	697	3	N	5	5	1			14
								6	9									
08	683	N	683	-0-		-0-	-0-	676	3	1	4	N	5	5	1			14
								6	9									
09	739	N	739	-0-		-0-	-0-	735	3	4	9	N	4	6	1			12
10	835	N	835	-0-		-0-	-0-	825	3	3	4	N	6					18
								7	9									
*11	807	N	807	-0-		-0-	-0-	798	3	1	4	N	7	6	1			19
								8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	899	N	857	-0-		-42	-0-	854	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	812	N	771	-0-		-41	-0-	769	2	2	9	Y	2					3
03	868	N	848	-0-		-20	-0-	845	2	3	9	Y	3					6
04	840	N	750	-0-		-90	-0-	747	2	3	9	Y	3					9
05	868	N	818	-0-		-50	-0-	816	3	2	9	Y	2					11
06	810	N	781	-0-		-29	-0-	779	3	2	9	Y	2	6	1			7
07	788	N	788	-0-		-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2					9
08	806	N	767	-0-		-39	-0-	766	3	1	9	Y	1					10
09	780	N	769	-0-		-11	-0-	766	3	3	9	Y	3	6	1			7
10	824	N	824	-0-		-0-	-0-	823	3	1	9	Y	1					8
*11	930	N	930	-0-		-0-	-0-	926	3	4	9	Y	4	6	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	589	N	536	-0-	-53	-0-	527	2	9	9	Y	8	12	1			2
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	Y	6					8
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	2	6	9	Y	5					13
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	422	2	4	9	Y	4					17
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	462	3	3	9	Y	3					20
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	440	3	3	9	Y	3	11	1			12
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	Y	3					15
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2					17
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	10	1			11
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					13
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	6	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 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	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 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	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 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	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	9	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	7	1	887	3	N	-0-					-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	8	1	980	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	865	-0-	-185	-0-	8	1	857	3	N	-0-					-0-
05	992	N	791	-0-	-201	-0-	8	1	783	3	N	-0-					-0-
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	8	1	785	3	N	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	5	1	866	3	N	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	4	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	N	20	16	1			4
							22	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	594	3	N	20	22	1			2
							22	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	5	1	612	3	N	22	20	1			4
							24	9									
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	5	1	499	3	N	13	14	1			3
							14	9									
05	682	N	498	-0-	-184	-0-	5	1	487	3	N	5	6	1			2
							6	9									
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	5	1	473	3	N	6	7	1			1
							7	9									
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	507	3	N	6	6	1			1
							7	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	492	3	1	4	N	5	6	1			-0-
							6	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	4	4	N	8					8
							9	9									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	536	3	10	9	N	9	8	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	345	2	Y	-0-					28
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	50	1	348	2	Y	13	31	1			10
							14	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	400	2	Y	6					16
							7	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	396	2	Y	3					19
							3	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	Y	8					27
							9	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	382	3	Y	9					36
							10	9									
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	60	1	384	3	Y	6					42
							7	9									
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	62	1	317	3	Y	6					48
							7	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	429	3	Y	2					50
							2	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	376	3	Y	3					53
							3	9									
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	357	3	Y	5					58
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 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	465	N	421	-0-	-44	-0-	56	1	365	2	Y	-0-					5
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	51	1	349	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	415	2	Y	1					6
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	Y	1					7
							1	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	56	1	383	3	Y	2					9
							2	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	56	1	372	3	Y	2					11
							2	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	381	3	Y	2					13
							2	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	64	1	327	3	Y	1					14
							1	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	361	3	Y	1					15
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	1					16
							1	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	309	3	Y	1					17
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					8
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	Y	3					4
							3	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	Y	2					6
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	4					10
							4	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	5					15
							6	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	30	1	196	3	Y	3					18
							3	9									
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	35	1	178	3	Y	3					21
							3	9									
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	30	1	214	3	Y	1					22
							1	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	2					24
							2	9									
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	2					26
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		430	-0-	430	430	430	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		772	-0-	772	1202	772	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1202					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	502	3	N	14	11	1			3
							15	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	444	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	4	1	437	3	N	18	17	1			1
							20	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	4	1	416	3	N	11	11	1			1
							12	9									
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	4	1	406	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	4	1	394	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	423	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	1	4	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	370	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	2	4	N	5					5
							6	9									
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	N	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 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-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 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	403	N	396	-0-	-7	-0-	4 15	1 9	377	3	N	14	11	1			3
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	4 18	1 9	350	3	N	16	18	1			1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	401	3	N	18	17	1			2
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	398	3	N	11	11	1			2
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	4 4	1 9	389	3	N	4	5	1			1
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	4 6	1 9	377	3	N	5	5	1			1
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	2 6	1 9	405	3	N	5	5	1			1
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	392 6	3 9	1	4	N	5	5	1			1
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	355	3	4	9	N	4	5	1			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373 7	3 9	3	4	N	6					6
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	3	8	9	N	7	6	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 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	248	N	223	-0-	-25	-0-	2	1	217	3	N	4	3	1			1
							4	9									
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	2	1	208	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	2	1	219	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	2	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	2	1	177	3	N	-0-					1
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	2	1	172	3	N	-0-					1
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					1
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					1
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1	1	1			1
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	N	1					2
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 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	868	N	810	-0-	-58	-0-	9	1	782	3	N	17	13	1			4
							19	9									
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	7	1	781	3	N	19	22	1			1
							21	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	8	1	899	3	N	22	20	1			3
							24	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	8	1	801	3	N	13	14	1			2
							14	9									
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	8	1	782	3	N	5	6	1			1
							6	9									
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	8	1	759	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	814	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	791	3	1	4	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	709	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	3	4	N	6					6
							7	9									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	3	1	4	N	7	6	1			7
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-		-0-	-0-		3	1	290	3	N	9	7	1			2
									10	9									
02	321	N	321	-0-		-0-	-0-		3	1	306	3	N	11	12	1			1
									12	9									
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-		3	1	336	3	N	12	11	1			2
									13	9									
04	341	N	341	-0-		-0-	-0-		3	1	330	3	N	7	8	1			1
									8	9									
05	341	N	329	-0-		-12	-0-		3	1	323	3	N	3	4	1			-0-
									3	9									
06	330	N	319	-0-		-11	-0-		3	1	313	3	N	3	3	1			-0-
									3	9									
07	341	N	340	-0-		-1	-0-		2	1	335	3	N	3	3	1			-0-
									3	9									
08	341	N	329	-0-		-12	-0-		326	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	418	N	418	-0-		-0-	-0-		414	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	483	N	483	-0-		-0-	-0-		475	3	2	4	N	5					5
									6	9									
*11	431	N	431	-0-		-0-	-0-		424	3	7	9	N	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						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
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 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	589	N	554	-0-	-35	-0-	4	1	535	3	N	14	11	1			3
							15	9									
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	4	1	518	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	5	1	556	3	N	18	17	1			1
							20	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	4	1	462	3	N	11	11	1			1
							12	9									
05	589	N	459	-0-	-130	-0-	4	1	451	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	570	N	447	-0-	-123	-0-	4	1	437	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	468	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	455	3	1	4	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	2	4	N	5					5
							6	9									
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	N	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 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	527	N	412	-0-	-115	-0-	404	2	8	9	Y	7	10	1			1
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	364	2	6	9	Y	5					6
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	329	2	7	9	Y	6					12
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	290	2	6	9	Y	5					17
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	317	3	4	9	Y	4					21
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	303	3	4	9	Y	4	13	1			12
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	305	3	4	9	Y	4					16
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	298	3	3	9	Y	3					19
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	Y	5	12	1			12
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	3	8	9	Y	7					19
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	324	3	12	9	Y	11	17	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 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	248	N	192	-0-	-56	-0-	2	1	188	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	2	1	178	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	175	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	2	1	161	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	2	1	157	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	2	1	152	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1					1
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	682	N	624	-0-	-58	-0-	621	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	559	2	2	9	Y	2					3
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					5
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	Y	2					7
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	597	3	1	9	Y	1					8
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	3	1	9	Y	1	4	1			5
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					6
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	3	1	9	Y	1					7
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	6	1			4
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	Y	2					6
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	Y	4	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	1			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	1			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	1			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 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	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	1			N	-0-					-0-
02	1092	N	888	-0-	-204	-0-	888	1			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	1			N	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	1			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	1			N	-0-					-0-
08	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	1			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,690 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	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	1			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	1			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	1			N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	1			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 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 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	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

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	1			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	1			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	1			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	1			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	1			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	1			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	1			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	1			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	1			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	1			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	1			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	1			N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 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	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	1			N	-0-					-0-
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	1			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	1			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

01	DLQ G-10	800	-0-	800	10339	800	1			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	421	-0-	421	10760	421	1			Y	-0-					15
03	DLQ G-10	575	-0-	575	11335	575	1			Y	-0-					15
04	DLQ G-10	827	-0-	827	12162	827	1			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	694	-0-	694	12856	694	1			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	558	-0-	558	13414	558	1			Y	-0-					15
07	DLQ G-10	567	-0-	567	13981	567	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10	595	-0-	595	14576	595	1			Y	-0-					15
09	DLQ G-10	522	-0-	522	15098	522	1			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	528	-0-	528	15626	528	1			Y	-0-					15
11	DLQ G-10	392	-0-	392	16018	392	1			Y	-0-					15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16018					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	1			Y	-0-					16
02	DLQ G-10	121	-0-	121	296	121	1			Y	-0-					16
03	DLQ G-10	76	-0-	76	372	76	1			Y	-0-					16
04	DLQ G-10	176	-0-	176	548	176	1			Y	-0-					16
05	DLQ G-10	207	-0-	207	755	207	1			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	170	-0-	170	925	170	1			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	72	-0-	72	997	72	1			Y	-0-					16
08	DLQ G-10	90	-0-	90	1087	90	1			Y	-0-					16
09	DLQ G-10	202	-0-	202	1289	202	1			Y	-0-					16
10	DLQ G-10	195	-0-	195	1484	195	1			Y	-0-					16
11	DLQ G-10	126	-0-	126	1610	126	1			Y	-0-					16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1610					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 086640 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					20
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					20
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					20
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					20
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					20
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					20
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					20
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					20
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					20
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					20
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE A WELL #: 5 RRCID -> 103452 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 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	124	S	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					47
02	84	S	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					47
03	93	S	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					47
04	60	S	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					47
05	91	S	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					47
06	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					47
07	62	S	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					47
08	93	S	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					47
09	60	S	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					47
10	62	S	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					47
11	40	S	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					47
12	62	S	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 2A RRCID -> 136671 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					41
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					41
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					41
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					41
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					41
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					41
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					41
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					41
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					41
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					41
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					41
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 4 RRCID -> 144005 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					46
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					46
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					46
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	3			N	-0-					46
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					46
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					46
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					46
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					46
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					46
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					46
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					46
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	118	2	3	9	N	3					3
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					3
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					3
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	701	2	30	9	N	27					30
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
07	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					30
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					30
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	N	2					32
10	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					32
11	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					32
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 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	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	199	2	3	9	N	3					3
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					3
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					3
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3					6
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					6
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					6
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					6
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	232	2	2	9	N	2					8
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					8
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					8
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	186	N	150	-0-	-36	-0-	148	2	2	9	N	2					3
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	2			N	-0-					3
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					3
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					3
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					3
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					3
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					3
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					3
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					3
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					3
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	2			N	-0-					3
02	280	N	27	-0-	-253	-0-	27	2			N	-0-					3
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					3
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					3
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					3
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					3
07	1426	N	295	-0-	-1131	-0-	295	2			N	-0-					3
08	1209	N	198	-0-	-1011	-0-	198	2			N	-0-					3
09	870	N	49	-0-	-821	-0-	49	2			N	-0-					3
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					3
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					3
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	533	-0-	-25	-0-	530	3	3	9	Y	3					5
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	489	3	7	9	Y	6					11
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7					18
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					25
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					27
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	Y	3					30
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	3	1	9	Y	1					31
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	545	3	1	9	Y	1					32
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	534	3	1	9	Y	1					33
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	533	3	1	9	Y	1					34
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					35
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	3	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 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	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3		N	-0-			-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	3		N	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3		N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	864	-0-	-216	-0-	864	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3		N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	682	N	307	-0-	-375	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-111	-0-	663	3	1	9	N	1					109
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	618	3	29	9	N	26					135
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	667	3	12	9	N	11					146
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	3	11	9	N	10					156
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	633	3	9	9	N	8					164
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	3	9	9	N	8					172
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	743	3	37	9	N	34	184	1			22
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					27
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					27
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	632	3	6	9	N	5					32
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					32
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	696	3	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	271	3			N	-0-					107
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	104	1			3
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					3
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					3
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					3
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					3
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					3
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-	3	7			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	992	N	813	-0-	-179	-0-	804	3	9	9	N	8					124
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	782	3	13	9	N	12					136
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					136
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	839	3	43	9	N	39					175
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	823	3	3	9	N	3					178
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					178
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-					178
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	761	3	20	9	N	18					196
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					196
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					196
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					196
12	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	30	-0-	-194	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 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	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

	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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

	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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	868	N	842	-0-	-26	-0-	833	3	9	9	N	8					42
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	3	9	9	N	8					50
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	816	3	21	9	N	19					69
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	777	3	9	9	N	8					77
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	759	3	6	9	N	5					82
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	725	3	3	9	N	3					85
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	748	3	1	9	N	1					86
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	750	3	1	9	N	1					87
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					87
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					89
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	N	1					90
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					6
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3					9
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	Y	4					13
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	Y	4					17
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	271	3	1	9	Y	1					18
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1					19
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					20
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					20
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					20
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1					21
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					21
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	723	3	1	9	N	1					175
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	620	3	2	9	N	2					177
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	629	3	1	9	N	1					178
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	612	3	1	9	N	1					179
05	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	3			N	-0-					179
06	600	N	224	-0-	-376	-0-	223	3	1	9	N	1					180
07	620	N	11	-0-	-609	-0-	11	3			N	-0-					180
08	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-	154	1			26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-82	-0-	721	3	3	9	Y	3					21
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	683	3	8	9	Y	7					28
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	702	3	8	9	Y	7					35
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	Y	8					43
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	646	3	2	9	Y	2					45
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3					48
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					49
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	Y	1					50
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					51
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	771	3	1	9	Y	1					52
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	715	3	1	9	Y	1					53
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	735	3	1	9	Y	1					54

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					30
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	637	3			N	-0-					30
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					30
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					30
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					30
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					30
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					30
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					30
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					30
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					30
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					30
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	N	3					135
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	3	2	9	N	2					137
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	N	1					138
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	N	2					140
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	3	2	9	N	2					142
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	3	1	9	N	1					143
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	N	1					144
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					146
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					146
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					146
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					146
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2604	N	2154	-0-	-450	-0-	2152	3	2	9	N	2					117
02	2184	N	1910	-0-	-274	-0-	1895	3	15	9	N	14	89	1			42
03	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	1909	3	3	9	N	3					45
04	2070	N	1800	-0-	-270	-0-	1798	3	2	9	N	2					47
05	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	1896	3	3	9	N	3					50
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	3	6	9	N	5					55
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1935	3	7	9	N	6					61
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1870	3	3	9	N	3					64
09	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1861	3	2	9	N	2					66
10	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1930	3	3	9	N	3					69
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	3	3	9	N	3					72
12	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1772	3	2	9	N	2					74

TOTAL GAS PROD: 22,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1023	N	950	-0-	-73	-0-	948	3	2	9	N	2					115
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	835	3	11	9	N	10					125
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	913	3	6	9	N	5					130
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	N	1					131
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	N	1					132
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	3	12	9	N	11					143
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					143
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	N	3					146
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	912	3	12	9	N	11					157
10	961	N	814	-0-	-147	-0-	812	3	2	9	N	2					159
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	3	7	9	N	6					165
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	3	2	9	N	2					167

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					107
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	882	3			N	-0-					107
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					107
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	946	3	4	9	N	4					111
05	992	N	862	-0-	-130	-0-	858	3	4	9	N	4					115
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	815	3	6	9	N	5					120
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	865	3	1	9	N	1					121
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					121
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	543	3	1	9	N	1					122
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	392	3			N	-0-					122
11	810	N	102	-0-	-708	-0-	102	3			N	-0-					122
12	558	N	214	-0-	-344	-0-	214	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					147
02	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			N	-0-					147
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					147
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					147
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					147
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					147
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					147
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-	9	7			138
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					138
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					138
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					138
12	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	961	N	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					55
02	1064	N	539	-0-	-525	-0-	533	3	6	9	N	5					60
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1					61
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	3	1	9	N	1					62
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	3	2	9	N	2					64
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	3	2	9	N	2					66
07	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			N	-0-					66
08	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					66
09	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	3			N	-0-					66
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					66
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					66
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	825	-0-	-198	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	726	-0-	-514	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,561 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	3	1	9	N	1					120
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	3	6	9	N	5					125
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1016	3	1	9	N	1					126
04	1200	N	946	-0-	-254	-0-	945	3	1	9	N	1					127
05	1209	N	959	-0-	-250	-0-	957	3	2	9	N	2					129
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	882	3	10	9	N	9					138
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					138
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	N	3					141
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	3	1	9	N	1					142
10	1085	N	996	-0-	-89	-0-	995	3	1	9	N	1					143
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	3			N	-0-					143
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	N	3					146

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 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	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					31
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	370	3	2	9	N	2	2	8			31
03	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					31
04	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					31
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					31
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					31
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					31
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					31
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					31
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					31
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	18					49
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					25
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	701	3	10	9	N	9					34
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	775	3	14	9	N	13					47
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					47
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815	3	18	9	N	16					63
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	3	1	9	N	1					64
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					64
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					64
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					64
10	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					64
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					64
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7	2	8			175
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1145	3	47	9	N	43	193	1			25
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	1398	3	13	9	N	12					37
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2					39
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1254	3	3	9	N	3					42
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1411	3	10	9	N	9	4	8			47
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1232	3	3	9	N	3					50
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1192	3	3	9	N	3					53
09	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1156	3	9	9	N	8					61
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	3	3	9	N	3					64
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1576	3	9	9	N	8					72
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	3	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 16,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					18
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	N	1	1	8			18
03	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1174	3	3	9	N	3	3	8			18
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			N	-0-					18
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					18
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	3	4	9	N	4	4	8			18
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					18
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-	18	7			-0-
09	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1961	3	3	9	N	3					159
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	1785	3	3	9	N	3					162
03	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1880	3	3	9	N	3					165
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	3	2	9	N	2					167
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1886	3	2	9	N	2					169
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1985	3	3	9	N	3					172
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1989	3	33	9	N	30	180	1			22
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	3	3	9	N	3					25
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	3			N	-0-					25
10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1888	3	2	9	N	2					27
11	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	3			N	-0-					27
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1835	3	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 22,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					64
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	582	3			N	-0-					64
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					64
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					64
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					64
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4	4	8			64
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					64
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					64
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					64
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					64
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					64
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					113
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					113
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					113
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					113
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					113
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					113
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					113
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-	2	7			111
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					111
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					111
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					111
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,288 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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	837	N	782	-0-	-55	-0-	779	3	3	9	N	3					113
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	709	3	2	9	N	2					115
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	740	3	3	9	N	3					118
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					118
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					118
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					118
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					118
08	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					118
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					119
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	760	3	1	9	N	1					120
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					120
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	620	3	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2171	3	2	9	N	2					92
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-	1936	3	8	9	N	7					99
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2128	3	3	9	N	3					102
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	3	2	9	N	2					104
05	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2136	3	2	9	N	2					106
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	3	1	9	N	1					107
07	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2157	3	2	9	N	2					109
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	3	2	9	N	2					111
09	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2075	3	1	9	N	1					112
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2154	3	1	9	N	1					113
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2069	3	2	9	N	2					115
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2136	3	13	9	N	12	9	8			118

TOTAL GAS PROD: 25,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 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	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2012	3	4	9	N	4					29
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	1808	3	6	9	N	5					34
03	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1949	3	9	9	N	8					42
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	3	6	9	N	5					47
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	9	N	3					50
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2030	3	9	9	N	8					58
07	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2028	3	3	9	N	3					61
08	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2048	3	3	9	N	3					64
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	2010	3			N	-0-					64
10	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1970	3	6	9	N	5					69
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1880	3	3	9	N	3					72
12	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1926	3	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 23,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2644	-0-	-332	-0-	2641	3	3	9	N	3					151
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	2346	3	6	9	N	5					156
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2450	3	3	9	N	3					159
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					159
05	2604	N	2263	-0-	-341	-0-	2251	3	12	9	N	11					170
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	3	6	9	N	5					175
07	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2483	3	9	9	N	8					183
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2481	3	28	9	N	25	186	1			22
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2380	3	3	9	N	3					25
10	2480	N	1755	-0-	-725	-0-	1753	3	2	9	N	2					27
11	2430	N	2324	-0-	-106	-0-	2322	3	2	9	N	2					29
12	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2423	3	3	9	N	3					32

TOTAL GAS PROD: 28,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 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	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2276	3	6	9	N	5					125
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2198	3	2	9	N	2					127
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2621	3	3	9	N	3					130
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2825	3	6	9	N	5					135
05	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2357	3	3	9	N	3					138
06	2550	N	2482	-0-	-68	-0-	2476	3	6	9	N	5					143
07	2914	N	2817	-0-	-97	-0-	2816	3	1	9	N	1					144
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2869	3	2	9	N	2					146
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					146
10	2821	N	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			N	-0-					146
11	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	2624	3			N	-0-					146
12	2759	N	2382	-0-	-377	-0-	2380	3	2	9	N	2					148

TOTAL GAS PROD: 30,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					104
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					104
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	3	2	9	N	2					106
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					106
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2195	3			N	-0-					106
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					106
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					106
08	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	3			N	-0-					106
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	2017	3			N	-0-					106
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	3			N	-0-					106
11	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	1858	3			N	-0-					106
12	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1711	3	1	9	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 25,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					167
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	414	3	69	9	N	63	188	1			42
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					42
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					42
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					42
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					42
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					42
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					42
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					42
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					42
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					42
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					29
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	386	3	3	9	N	3	2	8			30
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	3	1	9	N	1					31
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	3	2	9	N	2					33
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1					34
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	472	3	7	9	N	6					40
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					40
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					40
09	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-					40
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					40
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	N	1					41
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	360	X	108	-0-	-252	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*10	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*10	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 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	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2					31
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					32
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2					34
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2					36
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1					37
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	Y	1					38
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	Y	1					39
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1760	2	1	9	Y	1					40
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	Y	1					41
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1					42
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1763	2	2	9	Y	2					44
*12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	Y	4	38	1			10

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	Y	-0-			-0-
02	1036	X	773	-0-	-263	-0-	773	3	Y	-0-			-0-
03	1147	X	911	-0-	-236	-0-	911	3	Y	-0-			-0-
04	1200	X	887	-0-	-313	-0-	887	3	Y	-0-			-0-
05	1240	X	953	-0-	-287	-0-	953	3	Y	-0-			-0-
06	1200	X	802	-0-	-398	-0-	802	3	Y	-0-			-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3	Y	-0-			-0-
08	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	3	Y	-0-			-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	Y	-0-			-0-
*10	961	X	730	-0-	-231	-0-	730	3	Y	-0-			-0-
11	930	X	751	-0-	-179	-0-	751	3	Y	-0-			-0-
12	1054	X	831	-0-	-223	-0-	831	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	3	Y	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-			-0-
*10	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3	Y	-0-			-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	757	2	1	9	Y	1					45
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					46
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2					48
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	Y	1					49
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					49
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					49
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					49
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					49
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					49
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					49
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	Y	2	46	1			5
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	Y	6					14
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	Y	3					17
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	Y	7					24
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6					30
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					34
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9	9	Y	8					42
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	37	1			9
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	Y	4					13
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4					17
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	Y	5	2	8			20
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2					22
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	618	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	620	N	459	-0-	-161	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	486	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	364	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	195	3	11	9	Y	10	11	1			1
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	231	3	11	9	Y	10	9	1			2
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	192	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	216	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	356	3	10	9	Y	9	8	1			1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	290	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7	8	1			1
*10	310	N	248	-0-	-62	-0-	238	3	10	9	Y	9	8	1			2
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	181	3	10	9	Y	9	8	1			3
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	183	3	10	9	Y	9	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	465	N	334	-0-	-131	-0-	317	3	17	9	Y	15	13	1			9
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	306	3	18	9	Y	16	16	1			9
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	681	3	18	9	Y	16	16	1			9
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	332	3	17	9	Y	15	13	1			11
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	464	3	17	9	Y	15	16	1			10
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	465	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14	13	1			9
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	318	3	15	9	Y	14	13	1			10
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	Y	11	13	1			8
*10	527	N	326	-0-	-201	-0-	312	3	14	9	Y	13	13	1			8
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	348	3	15	9	Y	14	13	1			9
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	348	3	15	9	Y	14	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

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

BAGGETT, W. R. 44 WELL #: 1 RRCID -> 057545 COMPL. DATE 02/06/1974 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*10	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 070255 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	237	S	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	150	S	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	437	S	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	286	S	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	300	S	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	433	S	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
09	169	S	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*10	378	S	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	166	S	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*12	269	S	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	387	-0-	-109	-0-	296	3	91	9	Y	83	72	1			30
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	334	3	96	9	Y	87	90	1			27
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	665	3	98	9	Y	89	90	1			26
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	385	3	89	9	Y	81	73	1			34
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	411	3	94	9	Y	85	90	1			29
06	750	N	364	-0-	-386	-0-	285	3	79	9	Y	72	83	1			18
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	628	3	85	9	Y	77	71	1			24
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	504	3	84	9	Y	76	69	1			31
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	291	3	70	9	Y	64	70	1			25
*10	713	N	360	-0-	-353	-0-	280	3	80	9	Y	73	71	1			27
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	267	3	86	9	Y	78	70	1			35
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	248	3	88	9	Y	80	89	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	422	3	54	9	Y	49					205
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	362	3	53	9	Y	48	188	1			65
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	480	3	48	9	Y	44					109
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	419	3	32	9	Y	29					138
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	3	28	9	Y	25					163
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	362	3	24	9	Y	22					185
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	323	3	54	9	Y	49	182	1			52
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	414	3	35	9	Y	32					84
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	389	3	39	9	Y	35					119
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	317	3	40	9	Y	36					155
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	305	3	39	9	Y	35					190
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	3	24	9	Y	22					212

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					23
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	3	9	9	Y	8					31
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	72	3	9	9	Y	8	29	1			10
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	Y	6					16
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	39	3	3	9	Y	3					19
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	43	3	3	9	Y	3					22
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	3	2	9	Y	2					24
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	9	Y	5					29
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	45	3	6	9	Y	5					34
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	42	3	8	9	Y	7	26	1			15
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	36	3	6	9	Y	5					20
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	38	3	6	9	Y	5					25

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HAGELSTEIN WELL #: 7 RRCID -> 125542 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 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	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					52
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					52
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					52
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					52
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					52
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			Y	-0-					52
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					52
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					52
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					52
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					52
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					52
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	Y	3	2	1			10
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3	3	1			10
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	506	3	3	9	Y	3	3	1			10
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	3	3	9	Y	3	2	1			11
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	1			11
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	Y	3	3	1			11
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2	2	1			11
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	Y	2	2	1			11
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	Y	3	2	1			12
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	Y	3	2	1			13
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	602	3	2	9	Y	2	2	1			13
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	721	3	3	9	Y	3	3	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					24
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			Y	-0-					24
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					24
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					24
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					24
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					24
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					24
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					24
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					24
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					24
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					24
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	810	N	574	-0-	-236	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 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	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					16
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					16
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					16
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					16
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					16
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					16
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					16
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					16
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					16
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	399	2	45	9	Y	41					57
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					57
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	315	3	10	9	Y	9	9	1			2
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	435	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	3	9	9	Y	8	7	1			2
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	3	8	9	Y	7	7	1			2
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	7	1			1
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	Y	8	7	1			2
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	3	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	148	-0-	-193	-0-	122	3	26	9	Y	24	21	1			8
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	141	3	28	9	Y	25	26	1			7
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	Y	26	26	1			7
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	386	3	26	9	Y	24	21	1			10
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	345	3	28	9	Y	25	26	1			9
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	292	3	23	9	Y	21	24	1			6
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	780	3	24	9	Y	22	21	1			7
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	511	3	24	9	Y	22	20	1			9
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	Y	18	20	1			7
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21	21	1			7
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	3	25	9	Y	23	20	1			11
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	3	25	9	Y	23	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1					27
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					29
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					30
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2					32
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					33
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	Y	2	1	8			34
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					35
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					36
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					36
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					37
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2					39
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					26
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					27
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	Y	2					29
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					31
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					32
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					33
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					33
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					34
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					34
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					34
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					36
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	5	35	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	Y	5					18
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4	9	Y	4					22
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	Y	6					28
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					35
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	Y	6	1	8			40
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	2	9	9	Y	8					48
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	42	1			9
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	Y	3					12
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	Y	5					17
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2					19
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2					21
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	782	2	7	9	Y	6	5	8			44
02	560	N	280	-0-	-280	-0-	279	2	1	9	Y	1					45
03	620	N	400	-0-	-220	-0-	398	2	2	9	Y	2					47
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					48
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					48
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					48
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	2			Y	-0-					48
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					48
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					48
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					48
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	554	2	2	9	Y	2	46	1			4
12	589	N	502	-0-	-87	-0-	500	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	2	2	9	Y	2					44
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					46
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					47
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					48
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					48
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					48
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					48
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					48
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					48
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					48
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2	45	1			5
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	415	2	2	9	Y	2					28
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	207	2	2	9	Y	2					30
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	293	2	1	9	Y	1					31
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	Y	2					33
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					34
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					34
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					35
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1					36
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					36
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					36
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					38
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	338	2	6	9	Y	5	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6					16
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7					26
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	Y	6					32
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	1	8			37
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	Y	8					45
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	Y	4	38	1			11
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4					15
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4					19
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3					22
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2					24
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6					15
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4					19
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6					25
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	631	2	7	9	Y	6					31
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4					35
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	Y	8					43
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	Y	4	37	1			10
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4					14
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	Y	4					18
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2					20
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2					22
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	Y	5					12
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	Y	3					15
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	Y	7					22
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	Y	7					29
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	Y	5					34
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	2	9	9	Y	8					42
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	Y	4	37	1			9
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4					13
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	Y	5					18
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					21
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2					23
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	Y	2					27
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2					29
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					30
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2					32
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					33
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					33
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					34
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					35
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					35
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					35
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2					37
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	35	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 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	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2685	3	6	9	Y	5					7
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2355	3	6	9	Y	5					12
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2319	3	3	9	Y	3					15
04	2610	X	1967	-0-	-643	-0-	1964	3	3	9	Y	3					18
05	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	2026	3	1	9	Y	1					19
06	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2431	3	1	9	Y	1					20
07	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	2314	3			Y	-0-					20
08	2325	X	1927	-0-	-398	-0-	1927	3			Y	-0-					20
09	2430	X	1957	-0-	-473	-0-	1956	3	1	9	Y	1					21
10	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	2411	3	1	9	Y	1					22
11	2430	X	2260	-0-	-170	-0-	2259	3	1	9	Y	1					23
*12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2849	3	3	9	Y	3					26

TOTAL GAS PROD: 27,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					165
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					165
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					165
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					165
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					165
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					165
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					165
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1	1	8			165
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					165
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					165
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					165
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	485	3	13	9	Y	12					118
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	3	20	9	Y	18					136
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	622	3	9	9	Y	8					144
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	Y	11					155
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14	9	Y	13					168
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	686	3	19	9	Y	17					185
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	3	9	9	Y	8					193
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	Y	7					200
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5					205
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	Y	3					208
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	Y	11	177	1			42
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	638	3	8	9	Y	7					49

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					41
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					42
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2					44
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					45
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					45
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					45
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					45
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					45
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					45
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					45
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3	45	1			3
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 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	217	N	159	-0-	-58	-0-	153	3	6	9	Y	5					6
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	84	3	6	9	Y	5					11
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	3	3	9	Y	3					14
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	49	3	3	9	Y	3					17
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	Y	1					18
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					19
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1					20
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1					21
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1					22
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	124	3	1	9	Y	1					23
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					24
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1071	-0-	-245	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	577	-0-	-539	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	425	3	29	9	Y	26	1	8			80
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	397	3	30	9	Y	27					107
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	388	3	33	9	Y	30					137
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	341	3	36	9	Y	33	1	8			169
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	354	3	29	9	Y	26	1	8			194
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	365	3	21	9	Y	19	178	1			35
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	337	3	37	9	Y	34	1	8			68
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	361	3	32	9	Y	29	1	8			96
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	313	3	35	9	Y	32					128
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	391	3	37	9	Y	34	2	8			160
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	393	3	32	9	Y	29	1	8			188
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	364	3	18	9	Y	16	170	1			34

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THP OPERATING LLC 857147
MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					23
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					23
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

01	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

01	310	N	271	-0-	-39	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	16	1	45	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	15	1	17	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	48	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	81	1	296	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	116	1	323	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	163	1	364	3	N	-0-					-0-
08	372	N	185	-0-	-187	-0-	54	1	131	3	N	-0-					-0-
09	450	N	75	-0-	-375	-0-	32	1	43	3	N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	189	1	232	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	268	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	141	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	86	1	432	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	95	1	439	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	107	1	379	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	136	1	494	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	167	1	465	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	154	1	344	3	N	-0-					-0-
08	620	N	163	-0-	-457	-0-	48	1	115	3	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	166	1	204	3	N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	225	1	223	3	N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	75	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	50	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	55	-0-	-215	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	66	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	67	1	162	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	85	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	3	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	3	N	-0-					-0-
04	390	N	91	-0-	-299	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	47	1	64	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	83	1	101	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	54	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	34	1	147	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	37	1	171	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	3	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	146	1	532	3	N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	202	1	561	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	204	1	455	3	N	-0-					-0-
08	682	N	273	-0-	-409	-0-	80	1	193	3	N	-0-					-0-
09	750	N	334	-0-	-416	-0-	142	1	192	3	N	-0-					-0-
10	651	N	214	-0-	-437	-0-	96	1	118	3	N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	58	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	152	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	54	1	190	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	82	1	298	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38	1	107	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	141	-0-	-231	-0-	41	1	100	5	N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	32	1	43	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	19	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	52	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	118	1	516	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	540	3	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	122	1	567	3	N	-0-					-0-
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	110	1	387	3	N	-0-					-0-
05	713	N	97	-0-	-616	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	79	1	106	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	22	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	34	1	148	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	84	1	299	3	N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	23	1	83	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	78	1	188	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	79	1	107	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	74	1	371	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	45	1	159	3	N	-0-					-0-
05	496	N	160	-0-	-336	-0-	34	1	126	3	N	-0-					-0-
06	480	N	176	-0-	-304	-0-	47	1	129	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	127	1	170	3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	960	N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,452 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	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	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC 028625
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 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	* * 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	868	N	122	-0-	-746	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		Y	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.		415	-0-	415	415	415	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		306	-0-	306	721	306	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		352	-0-	352	1073	352	3		Y	-0-			-0-
10	1456	X	383	-0-	-1073	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 801 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		33	-0-	33	207	33	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	207					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2017 - P/A 04/24/17

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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 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	175	-0-	175	175	175	3		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	175				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	175				Y	NO RPT			-0-

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

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 336 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	229	-0-	-484	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	89	-0-	-443	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 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	3565	X	2913	-0-	-652	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2869	-0-	-351	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	3043	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3238	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3207	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
08	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3146	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3315	3	81	9	Y	74	74	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	632	-0-	-68	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	575	-0-	-138	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 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	T. A.		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
04	199	X	-0-	-0-	-199	-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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 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	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	107	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		87	-0-	87	87	87	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.		77	-0-	77	164	77	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.		83	-0-	83	247	83	3		Y	-0-			-0-
04	326	X	79	-0-	-247	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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	14B DENY		-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	NO RPT		-0-	-0-	1					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

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3		Y	-0-			-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1361					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		17	-0-	17	1378	17	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		125	-0-	125	1503	125	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1503					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1503					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
03	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
04	390	N	111	-0-	-279	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-			-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 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	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	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	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-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 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	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 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	2418	N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
*12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	1981	-0-	-499	-0-	1981	3		Y	-0-			-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		Y	-0-			-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		Y	-0-			-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		Y	-0-			-0-
05	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	1938	3		Y	-0-			-0-
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	1863	3		Y	-0-			-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3		Y	-0-			-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		Y	-0-			-0-
10	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2051	3		Y	-0-			-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		Y	-0-			-0-
12	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1630	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,463 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	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 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	14B DENY	7	-0-	7	14	7	3				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 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	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	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-

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,457 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	179	-0-	-129	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1117	-0-	-867	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1042	-0-	-274	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	11668	-0-	8668	8668	11668	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1413	-0-	-1687	6981	1413	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1289	-0-	-1811	5170	1289	3			Y	-0-					-0-
09	6439	X	1269	-0-	-5170	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*12	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

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

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

01	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					36
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					36
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					36
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					36
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					36
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					36
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	463	-0-	-2	-0-	461	3	2	9	Y	2					60
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	402	3	2	9	Y	2					62
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	456	3	6	9	Y	5					67
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	429	3	3	9	Y	3					70
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	Y	3					73
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	3	4	9	Y	4					77
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-	49	1	1	5	27
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					27
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			Y	-0-					27
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	3	3	9	Y	3					30
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	Y	3					33
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					33
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			Y	-0-					33
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					33
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					33
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					33
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					33
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	538	3	13	9	Y	12					45
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	508	3	8	9	Y	7					52
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					52
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	3	9	9	Y	8					60
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	481	3	6	9	Y	5					65
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	500	3	2	9	Y	2					67

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	14B	DENY	-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-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3					18
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	Y	4					22
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6					28
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	251	3	6	9	Y	5					33
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	Y	9					42
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	318	3	11	9	Y	10					52
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	394	3	9	9	Y	8					60
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	Y	2					62
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	275	3	9	9	Y	8	53	1			17
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					17
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					17
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

01	744	N	715	-0-	-29	-0-	704	3	11	9	Y	10					27
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	681	3	7	9	Y	6					33
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	737	3	19	9	Y	17					50
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10					60
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	682	3	9	9	Y	8					68
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	709	3	8	9	Y	7	62	1			13
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	702	3	10	9	Y	9					22
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	3	11	9	Y	10					32
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	626	3	3	9	Y	3					35
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	669	3	2	9	Y	2					37
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	538	3	6	9	Y	5					42
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10					52

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	392	-0-	-42	-0-	389	3	3	9	Y	3					26
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	3	4	9	Y	4					30
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	Y	7					37
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	379	3	1	9	Y	1					38
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-					38
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	3	1	9	Y	1					39
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					39
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					39
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					39
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					39
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					39
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					15
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	3			Y	-0-					15
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					15
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					15
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					15
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					15
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					15
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					15
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					15
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					15
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					57
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					57
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	3	2	9	N	2					59
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					59
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	N	1					60
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					60
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	N	1					61
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	359	3	2	9	N	2	58	1			5
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					5
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					5
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					5
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1829	N	1476	-0-	-353	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					21
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5					26
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					27
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					27
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					27
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	207	3	2	9	Y	2					29
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					29
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					29
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					29
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					29
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					29
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	Y	1					9
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4					13
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					14
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	Y	5					19
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					19
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1					20
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					20
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					20
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					20
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					20
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	3	1	9	Y	1					21
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	537	3	2	9	Y	2					45
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					45
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	434	3	4	9	Y	4					49
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	408	3	1	9	Y	1					50
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	415	3	2	9	Y	2					52
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					52
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3					55
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					55
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	364	3	1	9	Y	1					56
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	Y	1					57
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					57
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 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	620	N	606	-0-	-14	-0-	604	3	2	9	Y	2					15
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			Y	-0-					15
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					15
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	3	2	9	Y	2					17
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	599	3	1	9	Y	1					18
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	582	3	2	9	Y	2					20
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					20
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			Y	-0-					20
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			Y	-0-					20
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					20
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					20
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-5	-0-	240	3	3	9	N	3					30
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	3	6	9	N	5					35
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	N	4					39
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	3	2	9	N	2					41
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1					42
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	3	15	9	N	14					56
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-	49	1			7
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	9	N	1					8
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	246	3	8	9	N	7					15
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					19
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	N	2					21
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	234	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					20
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	135	3	1	9	N	1					21
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1					22
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					22
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	N	1					23
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	3	1	9	N	1					24
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					24
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	3	2	9	N	2					26
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	160	3	2	9	N	2					28
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					28
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					28
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					10
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	120	3	2	9	N	2					12
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					12
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					12
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					12
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					12
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					12
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					13
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					13
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					13
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					13
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					13
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					13
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					13
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					13
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					13
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					13
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	655	3	3	9	Y	3					51
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	547	3	1	9	Y	1					52
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	583	3	4	9	Y	4					56
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	561	3	1	9	Y	1					57
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	Y	3					60
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	Y	4					64
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	Y	4					68
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2					70
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	526	3	3	9	Y	3	60	1			13
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	Y	3					16
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3					19
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					37
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					37
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					37
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					37
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					37
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					37
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					37
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					37
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					37
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					37
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					37
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					60
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3			Y	-0-					60
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					60
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					60
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					60
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					60
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					60
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					60
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					60
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					60
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					60
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-		389	3	1	9	Y	1					58
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-		347	3			Y	-0-					58
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-		372	3	1	9	Y	1					59
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-		360	3	6	9	Y	5					64
05	372	N	369	-0-	-3	-0-		368	3	1	9	Y	1					65
06	360	N	350	-0-	-10	-0-		350	3			Y	-0-	53	1	1	5	11
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			Y	-0-					11
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-		379	3	3	9	Y	3					14
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-		380	3	2	9	Y	2					16
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-		397	3	3	9	Y	3					19
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-		375	3	1	9	Y	1					20
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-		384	3	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	Y	-0-			45
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	3	Y	-0-			45
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	Y	-0-			45
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3	Y	-0-			45
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-		161	3	Y	-0-			45
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	Y	-0-			45
07	155	N	151	-0-	-4	-0-		151	3	Y	-0-			45
08	155	N	150	-0-	-5	-0-		150	3	Y	-0-			45
09	150	N	144	-0-	-6	-0-		144	3	Y	-0-			45
10	155	N	148	-0-	-7	-0-		148	3	Y	-0-			45
11	150	N	138	-0-	-12	-0-		138	3	Y	-0-			45
12	155	N	139	-0-	-16	-0-		139	3	Y	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-		679	3	8	9	Y	7					20
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-		627	3	4	9	Y	4					24
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-		687	3	8	9	Y	7					31
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-		674	3	6	9	Y	5					36
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-		666	3	3	9	Y	3					39
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-		628	3	6	9	Y	5					44
07	682	N	619	-0-	-63	-0-		613	3	6	9	Y	5					49
08	682	N	608	-0-	-74	-0-		605	3	3	9	Y	3					52
09	630	N	557	-0-	-73	-0-		554	3	3	9	Y	3					55
10	620	N	572	-0-	-48	-0-		572	3			Y	-0-					55
11	600	N	571	-0-	-29	-0-		564	3	7	9	Y	6					61
12	589	N	584	-0-	-5	-0-		582	3	2	9	Y	2					63

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	868	N	857	-0-	-11	-0-	854	3	3	9	Y	3					19
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	775	3	3	9	Y	3					22
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	847	3	4	9	Y	4					26
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	828	3	3	9	Y	3					29
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2	9	Y	2					31
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	Y	4					35
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	851	3	4	9	Y	4					39
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	Y	2					41
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	823	3	6	9	Y	5					46
10	868	N	837	-0-	-31	-0-	827	3	10	9	Y	9					55
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1					56
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	811	3	1	9	Y	1					57

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					26
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					26
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					26
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					26
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					26
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					26
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					26
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					26
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					26
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					26
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					26
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					26

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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 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	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1118	3	15	9	Y	14					43
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	3	10	9	Y	9					52
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1104	3	17	9	Y	15					67
04	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1052	3	6	9	Y	5					72
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1002	3	3	9	Y	3	63	1			12
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1041	3	6	9	Y	5					17
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039	3	8	9	Y	7					24
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	3	11	9	Y	10					34
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	3	15	9	Y	14					48
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11					59
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	3	14	9	Y	13					72
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1045	3	8	9	Y	7	53	1			26

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	554	3	2	9	Y	2					73
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1					74
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			Y	-0-					74
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1					75
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	575	3	3	9	Y	3					78
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	562	3	3	9	Y	3					81
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	Y	5					86
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					87
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-	74	1	1	5	12
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	Y	2					14
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	Y	2					16
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	3	4	9	Y	4					20

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					27
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					27
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					27
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					28
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					28
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					28
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					28
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					28
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					28
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					28
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					28
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					44
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	3			Y	-0-					44
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					44
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					44
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					44
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					44
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	390	3	2	9	Y	2					46
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	3	3	9	Y	3					49
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					50
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			Y	-0-					50
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			Y	-0-					50
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 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	403	N	368	-0-	-35	-0-	357	3	11	9	Y	10					70
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	284	3	2	9	Y	2					72
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			Y	-0-					72
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	Y	1					73
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-	34	1	1	5	38
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					38
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					38
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					38
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					38
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					38
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					38
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			Y	-0-					9
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	3	4	9	Y	4					13
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	Y	3					16
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5					21
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	647	3	1	9	Y	1					22
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	628	3	6	9	Y	5					27
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	612	3	1	9	Y	1					28
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	574	3	1	9	Y	1					29
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	614	3	1	9	Y	1					30
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					30
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1	9	Y	1					31
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	580	3	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	527	N	492	-0-	-35	-0-	489	3	3	9	Y	3					38
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					39
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	482	3	6	9	Y	5					44
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	470	3	2	9	Y	2					46
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	3	3	9	Y	3					49
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	473	3	2	9	Y	2					51
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	459	3	6	9	Y	5					56
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			Y	-0-					56
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			Y	-0-					56
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					56
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					56
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	272	-0-	-7	-0-	263	3	9	9	Y	8					39
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			Y	-0-					39
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					39
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			Y	-0-					39
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					39
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					39
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					39
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					39
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					39
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					39
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					39
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	589	N	522	-0-	-67	-0-	521	3	1	9	Y	1					38
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	510	3	3	9	Y	3					41
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	Y	3					44
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1					45
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	546	3	3	9	Y	3					48
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1					49
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	541	3	3	9	Y	3					52
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	544	3	6	9	Y	5					57
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	489	3	2	9	Y	2					59
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	514	3	1	9	Y	1					60
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	492	3	3	9	Y	3					63
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	506	3	35	9	Y	32	72	1			23

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	155	N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2					12
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2					14
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					14
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					14
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					14
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					14
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					14
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					14
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					14
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					14
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	493	3	1	9	Y	1					22
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4					26
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9	Y	13					39
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	3	8	9	Y	7					46
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					48
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	504	3	46	9	Y	42					90
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					90
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					90
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	478	3	3	9	Y	3	90	1			3
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	Y	1					4
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-	1	5			3
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	329	3			Y	-0-					17
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					17
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					17
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					17
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					17
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					17
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					17
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					17
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					17
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					17
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					17
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	282	3	1	9	Y	1					36
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					36
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	Y	1					37
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					37
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					37
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					37
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					37
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					37
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					37
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					37
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					37
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	3	7	9	Y	6					37
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2					39
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					50
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5					55
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6					61
06	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	3			Y	-0-					61
07	527	N	418	-0-	-109	-0-	414	3	4	9	Y	4					65
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	461	3	10	9	Y	9					74
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	486	3	10	9	Y	9	64	1			19
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	Y	13					32
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			Y	-0-					32
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			Y	-0-					42
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					42
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					42
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					42
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					42
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					42
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					42
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					42
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					42
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					42
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					42
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	413	-0-	-21	-0-	411	3	2	9	Y	2					17
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	353	3	2	9	Y	2					19
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					19
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					19
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	Y	1					20
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	Y	2					22
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					22
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			Y	-0-					22
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					22
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2					24
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	354	3	2	9	Y	2					26
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					13
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			Y	-0-					13
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	3	1	9	Y	1					14
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			Y	-0-					14
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					14
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					14
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					14
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					14
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					14
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					14
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					14
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	531	-0-	-27	-0-	529	3	2	9	Y	2					44
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			Y	-0-					44
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	521	3	1	9	Y	1					45
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	493	3	3	9	Y	3					48
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	505	3	2	9	Y	2					50
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	483	3	1	9	Y	1					51
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	392	3	2	9	Y	2					53
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					53
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	402	3	2	9	Y	2					55
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					55
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					55
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	Y	1					20
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	3			Y	-0-					20
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1					21
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	Y	3					24
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	3	2	9	Y	2					26
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	Y	2					28
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	862	3	2	9	Y	2					30
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	829	3	1	9	Y	1					31
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	Y	3					34
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2					36
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	3	9	9	Y	8					44
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	3	6	9	Y	5					49

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	Y	2					36
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	Y	7					43
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					46
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					46
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					46
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4					50
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					50
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	3	1	9	Y	1					51
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	465	3	1	9	Y	1					52
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	478	3	1	9	Y	1					53
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	437	3	3	9	Y	3					56
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					28
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			Y	-0-					28
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					28
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					28
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					28
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					28
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					28
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					28
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					28
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					28
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					28
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					22
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					22
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					22
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					22
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					22
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	193	3	1	9	Y	1					23
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					23
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			Y	-0-					23
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					23
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					23
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					23
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			Y	-0-					35
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			Y	-0-					35
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					35
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					35
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					35
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					35
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					35
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					35
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					35
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					35
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					35
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	322	-0-	-19	-0-	320	3	2	9	Y	2					30
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	290	3	4	9	Y	4					34
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	326	3	10	9	Y	9					43
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2					45
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	Y	3					48
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2					50
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	Y	2					52
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1					53
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	3	4	9	Y	4					57
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					57
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					57
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					8
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					8
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					9
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					9
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					9
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					9
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					9
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					9
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					9
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					9
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					9
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					8
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-					8
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					8
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					8
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					8
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					8
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					8
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					8
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					8
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					8
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					32
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	324	3	4	9	Y	4					36
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	Y	6					42
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4					46
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3					49
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	338	3	2	9	Y	2	44	1			7
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					7
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	353	3	3	9	Y	3					10
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			Y	-0-					10
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					10
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2					12
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	899	N	856	-0-	-43	-0-	849	3	7	9	Y	6					20
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	792	3	11	9	Y	10					30
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	Y	9					39
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	817	3	13	9	Y	12					51
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	3	10	9	Y	9					60
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	795	3	11	9	Y	10					70
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	850	3	10	9	Y	9					79
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	3	17	9	Y	15					94
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	774	3	3	9	Y	3	76	1			21
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	Y	6					27
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	756	3	10	9	Y	9					36
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	766	3	14	9	Y	13					49

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	N	2					25
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	N	2					27
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					28
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					28
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					30
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					30
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					30
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					30
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					30
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					30
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					30
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	354	3	3	9	N	3					16
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	3			N	-0-					16
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					16
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					16
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					16
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	268	3	4	9	N	4					20
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					20
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1					21
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					22
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					22
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					22
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 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	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					5
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					5
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					5
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	N	4					9
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					10
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					10
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					10
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5					15
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1					16
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	344	3	1	9	N	1					17
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	316	3	2	9	N	2					19
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	558	N	499	-0-	-59	-0-	496	3	3	9	N	3					24
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2					26
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	464	3	1	9	N	1					27
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	433	3	1	9	N	1					28
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	480	3	1	9	N	1					29
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					29
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					29
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					29
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					29
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					29
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					29
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1418	3	11	9	N	10					15
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1334	3	12	9	N	11					26
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	3	9	9	N	8					34
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1391	3	8	9	N	7					41
05	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1433	3	4	9	N	4					45
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1385	3	6	9	N	5					50
07	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1401	3	4	9	N	4	46	1			8
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1384	3	6	9	N	5					13
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1357	3	4	9	N	4					17
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1379	3	4	9	N	4					21
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1322	3	10	9	N	9					30
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1360	3	7	9	N	6					36

TOTAL GAS PROD: 16,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	651	N	626	-0-	-25	-0-	622	3	4	9	N	4					36
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	552	3	1	9	N	1					37
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	581	3	2	9	N	2					39
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	N	4					43
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	N	1					44
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	N	2					46
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-	38	1			8
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	610	3	4	9	N	4					12
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	N	1					13
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					13
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					13
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					15
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					15
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					15
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4					19
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					19
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					19
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					19
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					19
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					19
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					19
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					19
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	651	N	604	-0-	-47	-0-	602	3	2	9	Y	2					30
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	3			Y	-0-					30
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	Y	10					40
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					40
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	596	3	3	9	Y	3					43
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	555	3	4	9	Y	4					47
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	3	3	9	Y	3					50
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					53
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					53
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					53
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					53
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	452	3	3	9	Y	3					58
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	Y	7					65
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	Y	2	54	1			13
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					13
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	Y	1					14
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1					15
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	3	4	9	Y	4					19
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					19
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			Y	-0-					19
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					19
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					19
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					23
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					23
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					23
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					23
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					23
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					23
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					23
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					23
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					23
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					23
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					23
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					37
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			Y	-0-					37
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					37
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					37
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					37
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-					37
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					37
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					37
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					37
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					37
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					37
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	3	1	9	Y	1					23
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	240	3	1	9	Y	1					24
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					24
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-					24
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	3	2	9	Y	2					26
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					26
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					26
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					26
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			Y	-0-					26
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					26
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-					26
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

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	806	N	793	-0-		-13	-0-	793	3			N	-0-					45
02	715	N	715	-0-		-0-	-0-	715	3			N	-0-					45
03	775	N	754	-0-		-21	-0-	754	3			N	-0-					45
04	780	N	718	-0-		-62	-0-	718	3			N	-0-					45
05	806	N	781	-0-		-25	-0-	781	3			N	-0-					45
06	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	3			N	-0-					45
07	806	N	806	-0-		-0-	-0-	806	3			N	-0-					45
08	796	N	796	-0-		-0-	-0-	796	3			N	-0-					45
09	780	N	727	-0-		-53	-0-	727	3			N	-0-					45
10	806	N	730	-0-		-76	-0-	730	3			N	-0-					45
11	780	N	696	-0-		-84	-0-	696	3			N	-0-					45
12	744	N	666	-0-		-78	-0-	666	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

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	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			Y	-0-					41
02	84	N	78	-0-		-6	-0-	78	3			Y	-0-					41
03	93	N	84	-0-		-9	-0-	84	3			Y	-0-					41
04	90	N	69	-0-		-21	-0-	69	3			Y	-0-					41
05	93	N	58	-0-		-35	-0-	58	3			Y	-0-					41
06	90	N	53	-0-		-37	-0-	53	3			Y	-0-					41
07	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			Y	-0-					41
08	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			Y	-0-					41
09	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			Y	-0-					41
10	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	3			Y	-0-					41
11	90	N	61	-0-		-29	-0-	61	3			Y	-0-					41
12	93	N	45	-0-		-48	-0-	45	3			Y	-0-					41

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

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

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	627	-0-		-55	-0-	623	3	4	9	N	4					43
02	535	N	535	-0-		-0-	-0-	532	3	3	9	N	3					46
03	589	N	581	-0-		-8	-0-	581	3			N	-0-					46
04	600	N	535	-0-		-65	-0-	533	3	2	9	N	2					48
05	589	N	582	-0-		-7	-0-	579	3	3	9	N	3					51
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	604	3	6	9	N	5					56
07	559	N	559	-0-		-0-	-0-	559	3			N	-0-	47	1			9
08	589	N	556	-0-		-33	-0-	553	3	3	9	N	3					12
09	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	3			N	-0-					12
10	670	N	670	-0-		-0-	-0-	669	3	1	9	N	1					13
11	643	N	643	-0-		-0-	-0-	636	3	7	9	N	6					19
12	682	N	638	-0-		-44	-0-	635	3	3	9	N	3					22

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	713	N	699	-0-	-14	-0-	698	3	1	9	Y	1					13
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	594	3	9	9	Y	8					21
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	665	3	12	9	Y	11					32
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	651	3	7	9	Y	6					38
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					41
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	Y	5					46
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	647	3	2	9	Y	2					48
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	634	3	1	9	Y	1					49
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					49
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					49
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					49
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					52
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					52
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					52
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					52
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					52
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			Y	-0-					52
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			Y	-0-					52
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			Y	-0-					52
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					52
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					52
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					52
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					57
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1					58
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	509	3	8	9	N	7					65
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8	9	N	7					72
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					72
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					72
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	400	3	2	9	N	2	61	1			13
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					13
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2					15
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					15
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					16
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	264	3	9	9	N	8					21
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	N	11					32
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	3	13	9	N	12					44
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					46
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	3	10	9	N	9					55
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	337	3	9	9	N	8					63
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	N	3	64	1			2
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	N	4					6
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	320	3	2	9	N	2					8
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	327	3	12	9	N	11					19
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	320	3	28	9	N	25					44
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	338	3	12	9	N	11					55

TOTAL GAS PROD: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					22
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			Y	-0-					22
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					22
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					22
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					22
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					22
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					22
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					22
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					22
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					22
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					22
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,897 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	380	3	12	9	Y	11					39
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	349	3	1	9	Y	1					40
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					42
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	350	3	1	9	Y	1					43
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					43
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	355	3	4	9	Y	4					47
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	367	3	1	9	Y	1					48
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					48
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	357	3	2	9	Y	2					50
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					50
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	322	3	2	9	Y	2					52
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					30
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	3	3	9	Y	3					33
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	3	4	9	Y	4					37
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	610	3	3	9	Y	3					40
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	3	2	9	Y	2					42
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	549	3	1	9	Y	1					43
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2					45
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					45
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	Y	3					48
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					48
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	3	10	9	Y	9					57
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	529	3	8	9	Y	7	42	1			22

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 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	589	N	586	-0-	-3	-0-	577	3	9	9	N	8					23
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	474	3	14	9	N	13					36
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	549	3	24	9	N	22	42	1			16
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	542	3	17	9	N	15					31
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	564	3	17	9	N	15					46
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	532	3	15	9	N	14					60
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	540	3	11	9	N	10	57	1			13
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	541	3	14	9	N	13					26
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	499	3	7	9	N	6					32
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	542	3	14	9	N	13					45
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	501	3	9	9	N	8					53
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	565	3	23	9	N	21	52	1			22

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					24
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					24
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	N	4					28
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					28
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					28
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					28
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					28
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					28
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					28
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					28
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					28
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					19
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					19
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					19
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					19
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					19
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					19
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					19
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					19
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					19
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					19
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					19
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,694 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					30
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					30
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					30
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	3	3	9	Y	3					33
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					33
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					33
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					33
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					33
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					33
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					33
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					33
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					24
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					24
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					24
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					24
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					24
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					24
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					24
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					24
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					24
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	100	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	53	1			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					36
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	193	3	18	9	Y	16					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	63	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					31

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	875	3	25	9	Y	23	60	1			13
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					13
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1					14
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1					15
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	Y	2					17
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					17
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					17
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	826	3	2	9	Y	2					19
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1	9	Y	1					20
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	855	3	1	9	Y	1					21
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	796	3	2	9	Y	2					23
12	868	N	819	-0-	-49	-0-	818	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

01	713	N	602	-0-	-111	-0-	599	3	3	9	Y	3					98
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	528	3	6	9	Y	5					103
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	573	3	2	9	Y	2					105
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	534	3	4	9	Y	4					109
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	Y	3					112
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2					114
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	3	9	9	Y	8					122
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	576	3	8	9	Y	7					129
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	566	3	2	9	Y	2	56	1			75
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					75
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	Y	8					83
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	580	3	11	9	Y	10					93

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					42
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	312	3	3	9	Y	3					45
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	316	3	1	9	Y	1					46
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					46
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					46
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					46
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					46
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					46
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					46
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					46
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					46
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	3			Y	-0-					27
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					28
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					28
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					28
05	496	N	188	-0-	-308	-0-	188	3			Y	-0-					28
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					28
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					28
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					28
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					28
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					28
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					28
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					21
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					21
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					21
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					21
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					21
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					21
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					21
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					21
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					21
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					21
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					21
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1					24
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					24
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					24
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					24
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					24
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					24
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					24
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					24
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					24
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					24
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					24
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	399	3	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					36
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			Y	-0-					36
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					36
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					36
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					36
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					36
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					36
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					36
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	360	3	2	9	Y	2					38
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	369	3	2	9	Y	2					40
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					40
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					28
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					28
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					28
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					28
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					28
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					28
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					28
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					28
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					28
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					28
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					28
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	3	1	9	Y	1					51
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					51
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					51
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	3	1	9	Y	1					52
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					52
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					52
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					52
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	226	3	4	9	Y	4					56
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					56
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					56
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					56
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1350	3	14	9	Y	13					22
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	3	7	9	Y	6					28
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	Y	9					37
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	975	3	6	9	Y	5					42
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1055	3	1	9	Y	1					43
06	1140	N	386	-0-	-754	-0-	384	3	2	9	Y	2					45
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	9	Y	7					52
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	3	8	9	Y	7					59
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	3	12	9	Y	11					70
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	3	10	9	Y	9					79
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	3	12	9	Y	11					90
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	Y	14	92	1			12

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	471	3	7	9	Y	6					56
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3					59
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5					64
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	3	2	9	Y	2					66
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1					67
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1					68
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2					70
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	Y	3					73
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	Y	7	74	1			6
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	9	Y	3					9
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	3	7	9	Y	6					15
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	383	3	7	9	Y	6					21

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					72
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					72
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					72
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					72
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					72
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					72
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					72
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					72
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					72
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					72
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	3	12	9	N	11					56
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	959	3	11	9	N	10					66
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1086	3	20	9	N	18	70	1			14
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1025	3	9	9	N	8					22
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	3	13	9	N	12					34
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1058	3	19	9	N	17					51
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-	21	1	1	5	29
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1033	3	1	9	N	1					30
09	1080	N	988	-0-	-92	-0-	976	3	12	9	N	11					41
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1023	3	11	9	N	10					51
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	958	3	12	9	N	11	55	1			7
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	970	3	13	9	N	12					19

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					38
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	228	3	94	9	N	85					123
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	257	3	63	9	N	57	153	1			27
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	255	3	44	9	N	40					67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	269	3	40	9	N	36					103
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	260	3	48	9	N	44					147
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	266	3	37	9	N	34	137	1			44
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	264	3	39	9	N	35					79
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	255	3	28	9	N	25	93	1			11
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	262	3	44	9	N	40					51
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	251	3	44	9	N	40	69	1			22
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					41
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					41
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	N	2	27	1			16
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	N	3					19
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					19
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					19
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					19
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					19
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					19
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					19
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					19
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

01	930	N	79	-0-	-851	-0-	79	3			N	-0-					26
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	38	3			N	-0-					26
03	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	3			N	-0-					26
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					26
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					26
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					26
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					26
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					26
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					26
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					26
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					26
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

01	775	N	718	-0-	-57	-0-	712	3	6	9	N	5					21
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	679	3	8	9	N	7					28
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	759	3	7	9	N	6					34
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	724	3	12	9	N	11					45
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	744	3	6	9	N	5					50
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	2					52
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	732	3	10	9	N	9	46	1			15
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	3	9	9	N	8					23
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	N	5					28
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	685	3	7	9	N	6					34
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	685	3	8	9	N	7					41
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	712	3	10	9	N	9					50

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

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	1612	N	1316	-0-	-296	-0-		1302	3	14	9	N	13					48
02	1428	N	870	-0-	-558	-0-		860	3	10	9	N	9					57
03	1550	N	1067	-0-	-483	-0-		1064	3	3	9	N	3					60
04	1260	N	931	-0-	-329	-0-		931	3			N	-0-					60
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		1067	3	9	9	N	8					68
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		1179	3	18	9	N	16					84
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		1184	3	12	9	N	11	85	1			10
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		1233	3	28	9	N	25					35
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		1193	3	24	9	N	22					57
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		1242	3	17	9	N	15	64	1			8
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-		1030	3	17	9	N	15					23
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-		1213	3	22	9	N	20					43

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-		347	3	8	9	N	7					28
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-		332	3	4	9	N	4					32
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-		352	3	4	9	N	4					36
04	330	N	319	-0-	-11	-0-		318	3	1	9	N	1					37
05	372	N	314	-0-	-58	-0-		313	3	1	9	N	1					38
06	330	N	306	-0-	-24	-0-		305	3	1	9	N	1					39
07	341	N	303	-0-	-38	-0-		303	3			N	-0-					39
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-		313	3	2	9	N	2					41
09	300	N	285	-0-	-15	-0-		285	3			N	-0-					41
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-		309	3	3	9	N	3	32	1			12
11	300	N	282	-0-	-18	-0-		282	3			N	-0-					12
12	310	N	291	-0-	-19	-0-		291	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

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	13					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	44	1			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	45	1			88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					12
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					12
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					12
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					12
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					12
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					12
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					12
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					12
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					12
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					12
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,338 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					16
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					16
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					16
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					16
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					16
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					16
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					16
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					16
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					16
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					16
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					16
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	620	N	616	-0-	-4	-0-	609	3	7	9	N	6					65
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	556	3	10	9	N	9					74
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	608	3	4	9	N	4					78
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	581	3	2	9	N	2					80
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	N	1					81
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					81
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					81
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-	71	1	1	5	9
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					9
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					9
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					9
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	500	3	4	9	N	4					13

TOTAL GAS PROD: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	806	N	787	-0-	-19	-0-	780	3	7	9	N	6					50
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	695	3	3	9	N	3					53
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	755	3	4	9	N	4					57
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	695	3	4	9	N	4					61
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	712	3	2	9	N	2					63
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					63
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					63
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	704	3	3	9	N	3					66
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					66
10	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					66
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					66
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					58
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	N	2					60
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	N	1					61
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	424	3	3	9	N	3					64
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	3	1	9	N	1					65
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	419	3	1	9	N	1					66
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					66
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	3	1	9	N	1					67
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	406	3	1	9	N	1					68
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	413	3	3	9	N	3					71
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					73
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	396	3	1	9	N	1	72	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	744	N	561	-0-	-183	-0-	559	3	2	9	N	2					15
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	594	3	6	9	N	5					20
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	624	3	8	9	N	7					27
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					28
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					28
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					28
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					28
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	506	3	2	9	N	2					30
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					30
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	3	9	9	N	8					38
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	3	9	9	N	8					46
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5					51

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	806	N	770	-0-	-36	-0-	762	3	8	9	N	7					20
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	671	3	11	9	N	10					30
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	764	3	10	9	N	9					39
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	719	3	3	9	N	3					42
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	N	2					44
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	718	3	1	9	N	1					45
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	716	3	4	9	N	4					49
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-	44	1	2	5	3
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					3
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	702	3	7	9	N	6					9
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	660	3	7	9	N	6					15
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	651	3	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					22
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1					23
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	551	3	4	9	N	4					27
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	566	3	1	9	N	1					28
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	576	3	2	9	N	2					30
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	N	1					31
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					34
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	567	3	1	9	N	1					35
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	506	3	1	9	N	1					36
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	3	1	9	N	1					37
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	511	3	2	9	N	2					39
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	470	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 6,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					57
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					57
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	85	3	1	9	N	1					58
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	N	1					59
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					59
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	3	1	9	N	1					60
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					60
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					60
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					60
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-	57	1			3

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1955	3	10	9	N	9					19
02	2100	N	1741	-0-	-359	-0-	1724	3	17	9	N	15					34
03	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	1836	3	12	9	N	11					45
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1824	3	14	9	N	13					58
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1929	3	9	9	N	8					66
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	N	12					78
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	N	5	76	1			7
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1893	3	9	9	N	8					15
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1886	3	10	9	N	9					24
10	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1887	3	11	9	N	10					34
11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1784	3	18	9	N	16					50
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1871	3	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 22,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					51
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	3			N	-0-					51
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					51
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					51
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					51
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	N	1					52
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					52
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					52
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					52
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					52
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					52
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					20
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					20
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3					23
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					24
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	290	3	2	9	Y	2					26
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	281	3	1	9	Y	1					27
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					27
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					28
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					28
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					30
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	195	3	1	9	Y	1					31
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

01	465	N	436	-0-	-29	-0-	432	3	4	9	N	4					14
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					19
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	3	1	9	N	1					20
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	N	1					21
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					21
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	N	2					23
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	412	3	3	9	N	3					26
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	399	3	3	9	N	3					29
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	391	3	2	9	N	2					31
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3					34
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	382	3	2	9	N	2					36
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					41

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

01	496	N	423	-0-	-73	-0-	416	3	7	9	N	6					80
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	392	3	6	9	N	5					85
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	3	6	9	N	5	47	1			43
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3					46
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	429	3	2	9	N	2					48
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	401	3	2	9	N	2					50
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-	36	1	1	5	13
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					13
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2					15
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	406	3	4	9	N	4					19
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					21
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-	44	1	1	5	15
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			Y	-0-					15
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					15
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					15
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					16
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	256	3	1	9	Y	1					17
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					17
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	287	3	2	9	Y	2					19
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					19
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					19
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	Y	7					26
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	258	3	3	9	Y	3					29

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	372	N	361	-0-	-11	-0-	360	3	1	9	Y	1					29
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	319	3	19	9	Y	17					46
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	Y	6					52
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	311	3	6	9	Y	5					57
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1					58
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	354	3	2	9	Y	2					60
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	3	7	9	Y	6					66
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					66
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	349	3	1	9	Y	1					67
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3					70
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	317	3	2	9	Y	2					72
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	326	3	7	9	Y	6	33	1			45

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2					10
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					10
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3					13
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					16
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	N	3					19
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					19
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					21
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	3	1	9	N	1					22
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	N	2					24
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					24
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					24
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	380	3	2	9	N	2					26

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					32
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					32
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					32
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					32
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					32
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					32
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					32
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					32
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	159	3	13	9	Y	12					44
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					45
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1					46
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	3	2	9	Y	2					48

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					37
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					37
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					37
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					37
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					37
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	N	1					38
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3					41
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					41
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					41
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					41
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1					42
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					19
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					19
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					19
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					19
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					19
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	N	1					20
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					20
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					20
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					20
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					20
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					32
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					32
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					32
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					32
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					32
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					32
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5					37
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7					44
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	451	3	8	9	Y	7					51
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					51
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-	1	5			50
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	Y	18	46	1			16
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					16
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					16
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			Y	-0-					16
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					16
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					16
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					16
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					16
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					16
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					16
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					16
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	3	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2	9	Y	2					8
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	3	4	9	Y	4					12
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	3	6	9	Y	5					17
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	3	4	9	Y	4					21
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					21
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	647	3	2	9	Y	2					23
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	649	3	4	9	Y	4					27
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			Y	-0-					27
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					27
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	3	1	9	Y	1					28
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	651	3	9	9	Y	8					36
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	649	3	1	9	Y	1					37

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	620	N	556	-0-	-64	-0-	553	3	3	9	N	3					42
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	522	3	7	9	N	6					48
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	N	5					53
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					53
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	N	2					55
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	N	3					58
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6					64
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	55	1			9
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	612	3	1	9	N	1					10
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	637	3	4	9	N	4					14
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	634	3	2	9	N	2					16
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	682	N	674	-0-	-8	-0-	668	3	6	9	N	5					66
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	6					72
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	660	3	8	9	N	7					79
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	643	3	3	9	N	3					82
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	653	3	4	9	N	4					86
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	585	3	2	9	N	2					88
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	583	3	1	9	N	1					89
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					89
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					89
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					89
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					89
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	494	3	1	9	N	1	52	1			38

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	248	N	225	-0-	-23	-0-	223	3	2	9	N	2					34
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1					35
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	N	1					36
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1					37
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					37
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	3	1	9	N	1					38
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					38
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					39
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					39
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					39
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					39
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	N	4					43

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	713	N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	N	6					51
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	614	3	4	9	N	4					55
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					61
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	644	3	8	9	N	7					68
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	671	3	6	9	N	5					73
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	642	3	4	9	N	4					77
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	642	3	1	9	N	1					78
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	609	3	1	9	N	1	78	1			1
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	603	3	2	9	N	2					3
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	591	3	3	9	N	3					6
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	580	3	7	9	N	6					12
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	583	3	1	9	N	1					13

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					4
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					4
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					4
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					4
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					4
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					4
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					4
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					4
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					4
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					4
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					4
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 571 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					26
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	267	3	2	9	Y	2					28
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	3	3	9	Y	3					31
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					31
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					31
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			Y	-0-					31
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					31
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					31
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					32
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					32
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			Y	-0-					32
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					56
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	35	9	N	32					88
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	18	9	N	16	68	1			36
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	-0-	341	3	8	9	N	7					43
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	-0-	353	3	8	9	N	7					50
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	14	9	N	13					63
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	N	8	48	1			23
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	N	11					34
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	11	9	N	10					44
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2	31	1			15
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					22
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10					32

TOTAL GAS PROD: 4,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

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	496	N	446	-0-	-50	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1					17
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					17
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					17
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2					19
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					20
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					20
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	-0-	424	3	3	9	Y	3					23
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5					28
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					28
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					28
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					28
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	-0-	349	3	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

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	620	N	618	-0-	-2	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7					51
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	-0-	539	3	9	9	N	8					59
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5	51	1			13
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	N	7					20
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6					26
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3	10	9	N	9					35
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	-0-	595	3	9	9	N	8					43
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					45
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					52
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	-0-	576	3	3	9	N	3	42	1			13
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	-0-	556	3			N	-0-					13
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	-0-	508	3	7	9	N	6					19

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-46	-0-	780	3	11	9	Y	10					58
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	712	3	7	9	Y	6					64
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	780	3	7	9	Y	6					70
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	Y	8					78
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	763	3	3	9	Y	3					81
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-	70	1	1	5	10
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	749	3	2	9	Y	2					12
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5					17
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	703	3	8	9	Y	7					24
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	716	3	7	9	Y	6					30
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	662	3	4	9	Y	4					34
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	698	3	6	9	Y	5					39

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	556	3	4	9	N	4					20
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					20
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	523	3	3	9	N	3					23
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	542	3	8	9	N	7					30
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4	9	N	4					34
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	493	3	6	9	N	5					39
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	482	3	4	9	N	4					43
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					43
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					43
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	454	3	2	9	N	2					45
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	458	3	1	9	N	1					46

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-141	-0-	943	3	1	9	N	1					50
02	952	N	703	-0-	-249	-0-	684	3	19	9	N	17					67
03	1023	N	746	-0-	-277	-0-	738	3	8	9	N	7	58	1			16
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	695	3	1	9	N	1					17
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	747	3	15	9	N	14					31
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	713	3	19	9	N	17					48
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	N	4	38	1			14
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	691	3	9	9	N	8					22
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	698	3	2	9	N	2					24
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	706	3	17	9	N	15					39
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	724	3	24	9	N	22	37	1			24
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	678	3	7	9	N	6					30

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1139	3	4	9	N	4					73
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	N	2					75
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1126	3	1	9	N	1					76
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1005	3	1	9	N	1					77
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	N	2					79
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1072	3	1	9	N	1					80
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	3	2	9	N	2					82
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					82
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					82
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					82
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	3			N	-0-					82
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	3	4	9	N	4					86

TOTAL GAS PROD: 12,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					17
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					17
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					17
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					17
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					17
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					17
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					17
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					17
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					17
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					17
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					17
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

01	899	N	881	-0-	-18	-0-	866	3	15	9	N	14					22
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	N	13					35
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	3	12	9	N	11	39	1			7
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	N	11					18
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	3	10	9	N	9					27
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	826	3	9	9	N	8					35
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	783	3	11	9	N	10					45
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	780	3	8	9	N	7					52
09	840	N	743	-0-	-97	-0-	737	3	6	9	N	5					57
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	772	3	7	9	N	6	50	1			13
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	701	3	10	9	N	9					22
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	708	3	9	9	N	8					30

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					38
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					38
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	376	3	1	9	N	1					39
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	369	3	2	9	N	2					41
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					41
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					41
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					41
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					41
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	N	4					45
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					45
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					45
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	3	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 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	589	N	581	-0-	-8	-0-	575	3	6	9	N	5					19
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	520	3	3	9	N	3					22
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	576	3	2	9	N	2					24
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	541	3	6	9	N	5					29
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	571	3	3	9	N	3					32
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	551	3	2	9	N	2					34
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	N	2					36
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	537	3	3	9	N	3					39
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	522	3	2	9	N	2					41
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	522	3	2	9	N	2					43
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					45
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	744	N	715	-0-	-29	-0-	711	3	4	9	N	4					46
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	599	3	7	9	N	6					52
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	641	3	3	9	N	3	50	1			5
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	618	3	4	9	N	4					9
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	667	3	3	9	N	3					12
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	N	4					16
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					16
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	627	3	3	9	N	3					19
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	580	3	3	9	N	3					22
10	651	N	466	-0-	-185	-0-	465	3	1	9	N	1					23
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					27
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 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	744	N	626	-0-	-118	-0-	619	3	7	9	N	6					63
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	533	3	9	9	N	8					71
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	633	3	8	9	N	7	63	1			15
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	3	2	9	N	2					17
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	655	3	10	9	N	9					26
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					34
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	631	3	10	9	N	9					43
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	621	3	8	9	N	7					50
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	615	3	7	9	N	6					56
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	618	3	2	9	N	2	49	1			9
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	593	3	13	9	N	12					21
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	602	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 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	558	N	528	-0-	-30	-0-	521	3	7	9	Y	6					21
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	418	3	15	9	Y	14					35
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	526	3	28	9	Y	25					60
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	511	3	26	9	Y	24					84
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	3	18	9	Y	16					100
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	500	3	8	9	Y	7	93	1			14
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	515	3	13	9	Y	12					26
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	490	3	14	9	Y	13					39
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	484	3	15	9	Y	14					53
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	482	3	9	9	Y	8					61
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	496	3	29	9	Y	26					87
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	512	3	13	9	Y	12	90	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					36
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					36
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					36
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					36
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					36
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					36
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					36
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					36
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					36
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					36
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					36
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	317	-0-	-86	-0-	314	3	3	9	N	3					52
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	287	3	3	9	N	3					55
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	3	1	9	N	1					56
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	289	3	1	9	N	1					57
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					57
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	268	3	1	9	N	1					58
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					58
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					58
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					58
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	N	1					59
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3	55	1			7
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	341	N	312	-0-	-29	-0-	311	3	1	9	N	1					38
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	265	3	11	9	N	10					48
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	275	3	3	9	N	3					51
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	274	3	1	9	N	1					52
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	281	3	6	9	N	5					57
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	N	9					66
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	N	2	41	1			27
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					27
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					27
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	253	3	1	9	N	1					28
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	514	-0-	-13	-0-	513	3	1	9	N	1					23
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			N	-0-					23
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					23
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					23
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					23
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					23
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					23
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					23
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	363	3	3	9	N	3					26
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	325	3	1	9	N	1					27
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2					29
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 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	1023	N	914	-0-	-109	-0-	911	3	3	9	N	3					19
02	896	N	755	-0-	-141	-0-	746	3	9	9	N	8					27
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	988	3	7	9	N	6					33
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	3	6	9	N	5					38
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	3	7	9	N	6					44
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	917	3	4	9	N	4					48
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	912	3	3	9	N	3					51
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	902	3	7	9	N	6					57
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	908	3	6	9	N	5					62
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	N	4	55	1			11
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4	9	N	4					15
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	N	7					22

TOTAL GAS PROD: 11,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 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	465	N	329	-0-	-136	-0-	325	3	4	9	N	4					24
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	367	3	3	9	N	3					27
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	355	3	6	9	N	5					32
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					32
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					32
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					32
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					32
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					32
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					32
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					32
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3					35
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	N	6					41

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 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	558	N	455	-0-	-103	-0-	447	3	8	9	N	7					49
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	444	3	1	9	N	1					50
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					50
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					50
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					50
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					50
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-	22	1	1	5	27
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					27
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					27
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					27
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	N	3					30
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	452	3	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					40
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	Y	12					52
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	759	3	3	9	Y	3					55
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	683	3	2	9	Y	2					57
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	752	3	1	9	Y	1					58
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					58
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					58
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					60
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					60
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					60
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					60
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	403	N	365	-0-	-38	-0-	359	3	6	9	N	5					21
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	N	2					23
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					26
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2					28
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					28
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	N	1					29
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					29
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					29
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					29
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					29
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					29
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					17
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					38
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					38
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					38
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					38
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					38
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					38
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					38
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					38
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					38
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					38
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					39
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	266	3	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	337	3	1	9	Y	1					49
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1					50
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					51
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					52
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					52
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					52
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					52
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					52
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					52
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	Y	1					53
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	Y	2					55
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	837	N	830	-0-	-7	-0-	822	3	8	9	N	7					44
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	731	3	15	9	N	14					58
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	806	3	3	9	N	3	52	1			9
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	776	3	8	9	N	7					16
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	797	3	7	9	N	6					22
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	766	3	4	9	N	4					26
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	790	3	10	9	N	9					35
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	772	3	4	9	N	4					39
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	766	3	8	9	N	7					46
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	779	3	7	9	N	6	39	1			13
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	741	3	8	9	N	7					20
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	760	3	8	9	N	7					27

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	N	4					16
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	314	3	1	9	N	1					17
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					17
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	364	3	1	9	N	1					18
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	N	8					26
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2					28
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	N	6					34
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	3	11	9	N	10					44
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	3	4	9	N	4					48
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	N	3	36	1			15
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	3	7	9	N	6					21
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8					59
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	3	17	9	Y	15					74
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	548	3	3	9	Y	3					77
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	462	3	2	9	Y	2					79
05	620	N	432	-0-	-188	-0-	431	3	1	9	Y	1					80
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8					88
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5					93
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	Y	7					100
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4	92	1			12
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4	9	Y	4					16
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7					23
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	Y	7					30

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	3	2	9	N	2					45
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	N	3					48
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					48
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					48
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					48
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					48
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					48
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1					49
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					49
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					49
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					49
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	775	N	544	-0-	-231	-0-	544	3			N	-0-					28
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	3			N	-0-					28
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	N	3					31
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1					32
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					32
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	854	3	10	9	N	9					41
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	866	3	25	9	N	23					64
08	775	N	256	-0-	-519	-0-	256	3			N	-0-					64
09	870	N	2	-0-	-868	-0-	2	3			N	-0-					64
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					64
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					9
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	137	3	1	9	N	1					10
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					10
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					10
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					10
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					10
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					10
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					10
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					10
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					10
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					10
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	Y	2					50
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	463	3	7	9	Y	6					56
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	534	3	10	9	Y	9					65
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	Y	5					70
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	3	9	9	Y	8					78
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	Y	4					82
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	Y	6					88
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	490	3	7	9	Y	6					94
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	469	3	3	9	Y	3	81	1			16
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	3	1	9	Y	1					17
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	Y	4					21
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	3	9	9	Y	8					29

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					51
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					51
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					51
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					51
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					51
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					51
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					51
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					51
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					51
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					51
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					51
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	3	13	9	N	12					36
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	N	8					44
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	3	6	9	N	5	39	1			10
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	778	3	4	9	N	4					14
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	800	3	2	9	N	2					16
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	768	3	7	9	N	6					22
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	789	3	4	9	N	4					26
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	778	3	3	9	N	3					29
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	769	3	6	9	N	5					34
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	770	3	4	9	N	4					38
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	744	3	4	9	N	4					42
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	764	3	8	9	N	7					49

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					52
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					52
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	3	3	9	N	3					55
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2					57
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1					58
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					58
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					58
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					58
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					58
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	51	1			7
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					7
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	618	-0-	-33	-0-	618	3			Y	-0-					20
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	549	3	7	9	Y	6					26
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					26
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					26
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					26
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					26
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					26
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-					26
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					26
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					26
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					26
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	407	3			N	-0-					14
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					14
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					14
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					14
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					14
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					14
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					14
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					14
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	364	3	2	9	N	2					16
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					16
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	332	3	6	9	N	5					21
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					13
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			N	-0-					13
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					13
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					13
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	N	6					19
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					19
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1					20
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	3	1	9	N	1					21
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					21
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					21
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	274	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	370	3	6	9	Y	5					84
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	375	3	9	9	Y	8					92
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	411	3	8	9	Y	7					99
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					100
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-	83	1	1	5	16
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			Y	-0-					16
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3					19
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					22
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8	9	Y	7					29
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	331	3	6	9	Y	5					34
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					34
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1					35

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1097	3	11	9	N	10					26
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9					35
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	3	15	9	N	14					49
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	N	3					52
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1129	3	7	9	N	6					58
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1090	3	9	9	N	8					66
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	3	4	9	N	4	67	1			3
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1106	3	6	9	N	5					8
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1026	3	1	9	N	1					9
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	3	13	9	N	12					21
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1063	3	11	9	N	10					31
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	3	8	9	N	7					38

TOTAL GAS PROD: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	3	2	9	Y	2					19
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			Y	-0-					19
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					19
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					19
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					19
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					19
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					19
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2					21
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					21
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					21
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					21
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					26
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					26
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					26
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					26
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					26
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					26
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					26
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					26
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					26
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					26
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					30
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					30
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					30
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					30
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					30
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					30
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					30
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					30
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					30
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					30
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					30
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					30

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	372	N	282	-0-	-90	-0-	281	3	1	9	Y	1					35
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			Y	-0-					35
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					35
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					36
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1	9	Y	1					37
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					37
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2					39
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	333	3	13	9	Y	12					51
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	275	3	1	9	Y	1					52
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					52
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					52
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1					27
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	Y	8					35
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	372	3	19	9	Y	17					52
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	3	6	9	Y	5					57
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1					58
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7					65
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6					71
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	3	1	9	Y	1					72
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	314	3	1	9	Y	1	65	1			8
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					8
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					8
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	837	N	778	-0-	-59	-0-	769	3	9	9	N	8					74
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	623	3	7	9	N	6					80
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	646	3	2	9	N	2	68	1			14
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	627	3			N	-0-					14
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					14
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	591	3	2	9	N	2					16
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	643	3	3	9	N	3					19
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					24
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					26
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	3	1	9	N	1					27
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					27
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	3	6	9	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					34
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1					35
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					35
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					35
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	3	1	9	Y	1					36
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					36
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	430	3	2	9	Y	2					38
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6					44
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			Y	-0-					44
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	Y	1					45
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	442	3	4	9	Y	4					49
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4					53

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	651	N	644	-0-	-7	-0-	640	3	4	9	N	4					31
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					36
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	636	3	6	9	N	5					41
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	611	3	2	9	N	2					43
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					43
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	606	3	1	9	N	1					44
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					44
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	612	3	1	9	N	1					45
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	593	3	1	9	N	1					46
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					46
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					46
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					58
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	268	3	1	9	Y	1					59
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					59
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	3	6	9	Y	5					64
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					64
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	258	3	1	9	Y	1					65
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					65
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					65
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					65
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			Y	-0-					65
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	268	3	1	9	Y	1					66
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	271	3	1	9	Y	1	65	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-44	-0-	668	3	1	9	Y	1					1
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	597	3	2	9	Y	2					3
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	643	3	6	9	Y	5					8
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	631	3	9	9	Y	8					16
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			Y	-0-					16
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			Y	-0-					16
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					16
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			Y	-0-					16
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					16
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					16
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	515	3	1	9	Y	1					17
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199	3	1	9	Y	1					43
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					43
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					43
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					44
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1					45
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					45
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					45
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					45
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					45
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					45
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					45
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	682	N	412	-0-	-270	-0-	408	3	4	9	Y	4					35
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	401	3	4	9	Y	4					39
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					39
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	Y	4					43
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					44
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	3			Y	-0-					44
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4					48
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					48
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					48
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	401	3	2	9	Y	2					50
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	387	3	1	9	Y	1					51
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	682	N	655	-0-	-27	-0-	652	3	3	9	Y	3					25
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	605	3	6	9	Y	5					30
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	669	3	2	9	Y	2					32
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	640	3	3	9	Y	3					35
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			Y	-0-					35
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	584	3	2	9	Y	2					37
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					37
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	600	3	1	9	Y	1					38
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	595	3	4	9	Y	4					42
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	592	3	1	9	Y	1					43
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					43
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5					48

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	651	N	610	-0-	-41	-0-	595	3	15	9	N	14					26
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	544	3	9	9	N	8					34
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	3	15	9	N	14					48
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	N	9					57
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	609	3	9	9	N	8					65
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	584	3	14	9	N	13					78
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	579	3	3	9	N	3	74	1			7
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	586	3	13	9	N	12					19
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	519	3	9	9	N	8					27
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	522	3	3	9	N	3					30
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	491	3	10	9	N	9					39
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	744	N	564	-0-	-180	-0-	557	3	7	9	N	6					43
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	656	3	8	9	N	7					50
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	3	6	9	N	5	41	1			14
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					14
05	744	N	478	-0-	-266	-0-	478	3			N	-0-					14
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	3			N	-0-					14
07	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					14
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	3	6	9	N	5					19
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	N	2					21
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	3	7	9	N	6					27
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	N	8					35
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	731	3	7	9	N	6					41

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	961	N	931	-0-	-30	-0-	930	3	1	9	Y	1					31
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	842	3	23	9	Y	21					52
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	913	3	8	9	Y	7					59
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	868	3	7	9	Y	6					65
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	865	3	7	9	Y	6					71
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			Y	-0-	53	1	2	5	16
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	796	3	3	9	Y	3					19
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	3			Y	-0-					19
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			Y	-0-					19
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	801	3	2	9	Y	2					21
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	Y	1					22
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	3	8	9	Y	7					29

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					34
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	3	9	9	Y	8					42
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	705	3	3	9	Y	3					45
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	665	3	6	9	Y	5					50
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	680	3	2	9	Y	2					52
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	658	3	1	9	Y	1					53
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	3	4	9	Y	4					57
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	670	3	1	9	Y	1					58
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			Y	-0-					58
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			Y	-0-					58
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	542	3	1	9	Y	1					59
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1					10
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2					12
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					12
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					12
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					12
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	Y	1					13
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					13
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1					14
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					14
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					14
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					14
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	408	-0-	-57	-0-	398	3	10	9	N	9					41
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1					42
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	415	3	1	9	N	1	34	1			9
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					9
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					9
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					19
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4					23
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					23
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	386	3	1	9	N	1					24
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	364	3	4	9	N	4					28
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 4,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	70	1	1	5	15
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	301	3	2	9	N	2					17
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	N	3					20
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					23
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	N	5					28
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3					31
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					31
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					31
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					31
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1					32
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					34
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	333	3	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					20
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					20
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					20
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					20
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					20
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					20
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					20
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					20
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					20
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					20
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					20
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					35
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					35
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					35
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					35
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					35
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					35
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					35
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					35
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					35
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					35
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					35
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,581 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	436	-0-	-152	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					81
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	210	3	12	9	Y	11					92
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	3	44	9	Y	40	103	1			29
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	316	3	9	9	Y	8					37
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2					39
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	Y	2					41
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	282	3	8	9	Y	7					48
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					48
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					48
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					48
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					48
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-	84	1	1	5	5
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					5
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					5
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					5
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					5
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	569	3	288	9	N	262	166	1			101
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	436	3	90	9	N	82					183
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	315	3	86	9	N	78	164	1			97
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	112	3	70	9	N	64	111	1			50
10	310	N	103	-0-	-207	-0-	34	3	69	9	N	63					113
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	42	3	63	9	N	57	162	1			8
12	186	N	22	-0-	-164	-0-	15	3	7	9	N	6					14

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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	434	N	377	-0-	-57	-0-	373	3	4	9	N	4					42
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	358	3	1	9	N	1					43
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					43
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	3	2	9	N	2					45
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					45
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					46
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-	37	1	1	5	8
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					8
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					10
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					12
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	N	1					13
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	N	4					17

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					50
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					50
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					50
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					50
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					50
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					50
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					50
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					50
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					50
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					50
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					50
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	750	-0-	-25	-0-	743	3	7	9	N	6					42
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	648	3	3	9	N	3					45
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	712	3	4	9	N	4					49
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	688	3	1	9	N	1					50
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	706	3	1	9	N	1					51
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	680	3	1	9	N	1					52
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	699	3	3	9	N	3					55
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					56
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					56
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	N	7					63
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	N	5					68
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					32
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					32
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	426	3	3	9	Y	3					35
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8					43
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					45
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	34	1	1	5	10
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					10
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					10
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					10
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2					12
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1					13
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	Y	9					22

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					24
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			Y	-0-					24
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					24
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	3			Y	-0-					24
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					24
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2					26
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					26
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					26
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					26
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					27
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					27
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					25
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					25
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					25
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					25
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					25
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					25
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					25
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					25
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					25
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					25
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					25
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1471	3	14	9	N	13					28
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1312	3	10	9	N	9					37
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	3	9	9	N	8	40	1			5
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1403	3	3	9	N	3					8
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	3	8	9	N	7					15
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1390	3	9	9	N	8					23
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	3	8	9	N	7					30
08	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1398	3	7	9	N	6					36
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	3			N	-0-					36
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1405	3	2	9	N	2					38
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1389	3	15	9	N	14					52
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1404	3	7	9	N	6	52	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					31
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					31
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					31
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					31
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					31
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					31
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					31
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	N	1					32
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					32
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					32
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					32
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					45
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1					46
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			Y	-0-					46
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			Y	-0-					46
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			Y	-0-					46
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					46
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	Y	6	44	1			8
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					8
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					8
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					8
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					8
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					22
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					22
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1	9	N	1					23
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					23
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					23
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			N	-0-					23
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					23
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					23
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					23
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					23
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					23
12	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,956 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	609	3	1	9	Y	1					31
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	Y	4					35
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	Y	3					38
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					38
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					38
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					38
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					38
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					38
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					38
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					38
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					38
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	3	7	9	N	6					44
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	446	3	6	9	N	5					49
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	466	3	2	9	N	2					51
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	404	3	1	9	N	1					52
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					52
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					52
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1					53
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2					55
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					58
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					58
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					58
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	3	1	9	Y	1					15
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	425	3	12	9	Y	11					26
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	534	3	21	9	Y	19					45
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12					57
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					60
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	Y	8					68
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	3	10	9	Y	9					77
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	3	4	9	Y	4					81
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3	73	1			11
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	Y	2					13
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			Y	-0-					13
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					31
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1	9	Y	1					32
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					32
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5					37
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	Y	2					39
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			Y	-0-					39
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	579	3	3	9	Y	3					42
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			Y	-0-					42
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					42
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	Y	3					45
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	3	9	Y	3					48
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4	9	Y	4					52

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					60
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			Y	-0-					60
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	Y	1					61
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					61
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2	9	Y	2					63
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					64
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					64
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	239	3	1	9	Y	1					65
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					65
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					65
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					65
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3					34
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	Y	2					36
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3					39
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3					42
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	Y	3					45
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					45
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					45
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					45
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			Y	-0-					45
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					45
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					45
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					46
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					46
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					46
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					46
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					46
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					46
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					46
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					46
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					46
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					46
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					46
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	3	7	9	N	6					37
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	3	2	9	N	2					39
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	3	10	9	N	9	34	1			14
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	N	2					16
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					16
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					16
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	834	3	4	9	N	4					20
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	820	3	1	9	N	1					21
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	765	3	2	9	N	2					23
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	826	3	1	9	N	1					24
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	766	3	7	9	N	6					30
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	3	4	9	N	4					34

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	Y	6					51
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	751	3	8	9	Y	7					58
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	3	10	9	Y	9	65	1			2
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	Y	3					5
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					5
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2					7
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	3	3	9	Y	3					10
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					10
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					10
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	3	4	9	Y	4					14
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	797	3	1	9	Y	1					15
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 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	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	3	2	9	Y	2					35
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	420	3	3	9	Y	3					38
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			Y	-0-					38
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					38
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					38
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					38
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2					40
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					40
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					40
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					40
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					40
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					7
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					7
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					7
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					7
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					7
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					7
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					7
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					7
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	N	5					12
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					12
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	3	11	9	N	10					22
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	756	3	21	9	N	19					57
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	680	3	18	9	N	16					73
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	707	3	9	9	N	8	65	1			16
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	709	3	9	9	N	8					24
05	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					24
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					24
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3			N	-0-					24
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	N	2					26
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	587	3	2	9	N	2					28
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7					35
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	551	3	1	9	N	1					36
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	606	3	9	9	N	8					44

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					16
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					16
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					16
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					16
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					16
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					16
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					16
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					16
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					16
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					16
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					16
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 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	527	N	465	-0-	-62	-0-	464	3	1	9	Y	1					36
02	476	N	305	-0-	-171	-0-	291	3	14	9	Y	13					49
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	465	3	17	9	Y	15					64
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			Y	-0-					64
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	Y	1					65
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	410	3	1	9	Y	1					66
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					66
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					66
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					66
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					66
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					66
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	69	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 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	682	N	646	-0-	-36	-0-	644	3	2	9	Y	2					15
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	571	3	6	9	Y	5					20
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	Y	6					26
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	3	2	9	Y	2					28
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	790	3	7	9	Y	6					34
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	3	9	9	Y	8					42
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	3	4	9	Y	4					46
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4					50
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	Y	7					57
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	704	3	1	9	Y	1	34	1			24
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	581	3	3	9	Y	3					27
12	837	N	582	-0-	-255	-0-	579	3	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-22	-0-	410	3	2	9	Y	2					52
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	357	3	4	9	Y	4					56
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	415	3	1	9	Y	1					57
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1					58
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					58
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					59
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1					60
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-	49	1	1	5	10
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					10
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					10
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					10
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	4					21
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					23
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					26
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	Y	3					29
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1					30
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1					31
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					31
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					31
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					31
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					31
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					31
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1					35
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-					35
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					36
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	226	3	3	9	Y	3					39
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					39
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	205	3	2	9	Y	2					41
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1					42
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					42
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					42
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					42
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					42
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	3	2	9	Y	2					28
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	499	3	3	9	Y	3					31
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	544	3	3	9	Y	3					34
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	534	3	1	9	Y	1					35
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	Y	2					37
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2					39
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	3	4	9	Y	4					43
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3					46
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	448	3	3	9	Y	3					49
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					49
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					49
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	3	4	9	Y	4					53

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	320	3	1	9	Y	1					7
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	294	3	8	9	Y	7					22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	262	3	13	9	Y	12					34
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	3	3	9	Y	3					37
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	Y	5					42
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	273	3	4	9	Y	4					46
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	3	3	9	Y	3					49
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					50
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					52
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3					55
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	273	3	2	9	Y	2					57

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-68	-0-	738	3			N	-0-					6
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	3			N	-0-					6
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	693	3	2	9	N	2					8
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	649	3	4	9	N	4					12
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					12
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					12
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	667	3	1	9	N	1					13
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	644	3	4	9	N	4					17
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	N	4					21
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	N	1					22
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	3	4	9	N	4					26
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	153	3	1	9	N	1					29
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					29
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	143	3	1	9	N	1					30
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					30
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					30
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					30
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					30
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					30
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					30
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					30
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					42
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3					45
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	352	3	3	9	N	3	41	1			7
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	3	1	9	N	1					8
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	339	3	1	9	N	1					9
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	N	1					10
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	289	3	2	9	N	2					12
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	319	3	2	9	N	2					14
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	305	3	3	9	N	3					17
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	3	3	9	N	3					20
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-					6
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	448	3			N	-0-					6
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					6
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					6
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					6
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					6
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					6
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					6
09	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					6
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					6
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					6
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,617 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	682	N	657	-0-	-25	-0-	656	3	1	9	Y	1					1
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	596	3	6	9	Y	5					6
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	Y	3					9
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	632	3	13	9	Y	12					21
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	653	3	17	9	Y	15					36
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	627	3	22	9	Y	20					56
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	Y	2					58
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3					61
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2					63
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	3	6	9	Y	5					68
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	3	7	9	Y	6					74
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	603	3	6	9	Y	5	23	1			56

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					44
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					44
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					44
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					44
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					44
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					44
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					44
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					44
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					44
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					44
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					44
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	3	1	9	Y	1					49
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					49
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					49
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	Y	4					53
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					53
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					55
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					55
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					55
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					55
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					55
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	197	3	1	9	Y	1					56
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	3	13	9	Y	12					29
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	932	3	18	9	Y	16					45
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	3	22	9	Y	20					65
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	3	18	9	Y	16					81
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	920	3	18	9	Y	16					97
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9	91	1			15
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	997	3	12	9	Y	11					26
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	986	3	12	9	Y	11					37
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	968	3	18	9	Y	16					53
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	969	3	13	9	Y	12					65
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	940	3	31	9	Y	28					93
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	773	3	6	9	Y	5	88	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1606	3	17	9	N	15					70
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1453	3	15	9	N	14					84
03	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1594	3	13	9	N	12	47	1			49
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1533	3	6	9	N	5					54
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1570	3	15	9	N	14					68
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1523	3	9	9	N	8					76
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1553	3	11	9	N	10					86
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1533	3	15	9	N	14					100
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	3	9	9	N	8	60	1			48
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	3	17	9	N	15					63
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1475	3	8	9	N	7					70
12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1514	3	14	9	N	13					83

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	448	3	2	9	N	2					16
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					16
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3					19
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					19
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					20
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1					21
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					21
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					21
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					21
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					21
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					21
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					23

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2					16
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	N	1					17
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	N	4					21
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1					22
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					22
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					22
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					26
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					26
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	N	1					27
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					27
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	3	3	9	N	3					30
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 2,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	3	2	9	Y	2					48
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	302	3	1	9	Y	1					49
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	324	3	2	9	Y	2					51
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	Y	2					53
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	313	3	2	9	Y	2					55
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	Y	2					57
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					57
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					58
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					58
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	309	3	1	9	Y	1					59
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					59
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	527	N	489	-0-	-38	-0-	487	3	2	9	Y	2					34
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	435	3	1	9	Y	1					35
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1					36
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			Y	-0-					36
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1					37
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	450	3	1	9	Y	1					38
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					38
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					38
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					38
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					38
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					38
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			Y	-0-					50
02	1036	N	803	-0-	-233	-0-	803	3			Y	-0-					50
03	1085	N	953	-0-	-132	-0-	952	3	1	9	Y	1					51
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1152	3	4	9	Y	4					55
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	3	4	9	Y	4					59
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	3	6	9	Y	5					64
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	769	3	1	9	Y	1					65
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					65
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	3	6	9	Y	5	64	1			6
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	3	1	9	Y	1					7
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					7
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	Y	2					12
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	Y	4					16
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	Y	1					17
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					21
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	579	3	3	9	Y	3					24
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	479	3	3	9	Y	3					27
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					27
08	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			Y	-0-					27
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					27
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					27
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					27
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					31
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	3			N	-0-					31
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					31
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					31
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					31
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					31
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					31
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					31
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					31
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					31
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					31
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,803 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	651	N	623	-0-	-28	-0-	620	3	3	9	N	3					27
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5					32
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	N	3					35
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2					37
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	N	2					39
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	3	4	9	N	4					43
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					44
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	663	3	6	9	N	5					49
09	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	3			N	-0-					49
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	626	3	4	9	N	4					53
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	603	3	1	9	N	1	44	1			10
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	619	3	2	9	N	2					12

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	3	7	9	Y	6					58
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	3	7	9	Y	6					64
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	Y	7					71
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	819	3	4	9	Y	4					75
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	824	3	4	9	Y	4					79
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	811	3	7	9	Y	6					85
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	832	3	2	9	Y	2					87
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					87
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-	68	1			19
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	3			Y	-0-					19
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					19
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	796	3	3	9	Y	3					22

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	3	N	-0-			7
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			7
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			7
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			7
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3	N	-0-			7
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3	N	-0-			7
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-			7
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-			7
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3	N	-0-			7
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-			7
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3	N	-0-			7
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 7,021 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3	Y	-0-			13
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-			13
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3	Y	-0-			13
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			13
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3	Y	-0-			13
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3	Y	-0-			13
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3	Y	-0-			13
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-			13
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			13
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-			13
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			13
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	744	N	741	-0-	-3	-0-	735	3	6	9	N	5					17
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	647	3	2	9	N	2					19
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	696	3	3	9	N	3					22
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	697	3	6	9	N	5					27
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	695	3	3	9	N	3					30
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	681	3	7	9	N	6					36
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	3	3	9	N	3					39
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	690	3	3	9	N	3					42
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	675	3	1	9	N	1					43
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	3	6	9	N	5					48
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	3	4	9	N	4					52
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	663	3	2	9	N	2	45	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3					30
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4					34
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3					37
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					37
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	240	3	1	9	Y	1					38
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					38
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					38
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3					41
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					41
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			Y	-0-					41
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					42

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	3	2	9	Y	2					36
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	514	3	10	9	Y	9					45
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	564	3	4	9	Y	4					49
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	545	3	1	9	Y	1					50
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					50
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	Y	5					55
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					56
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	Y	1					57
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-					57
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					57
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					57
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	Y	1					78
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	3	7	9	Y	6					84
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	3	4	9	Y	4					88
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	3	9	9	Y	8					96
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3					99
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	3	9	9	Y	8	100	1			7
07	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	3			Y	-0-					7
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			Y	-0-					7
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1107	3	1	9	Y	1					8
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	3	2	9	Y	2					10
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1086	3	10	9	Y	9					19
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1128	3	4	9	Y	4					23

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	527	N	394	-0-	-133	-0-	392	3	2	9	Y	2					10
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	390	3			Y	-0-					10
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	459	3	2	9	Y	2					12
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					15
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			Y	-0-					15
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-					15
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			Y	-0-					15
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2					17
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	3	4	9	Y	4					21
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3					24
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2					26
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	393	3	2	9	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	3	2	9	N	2					14
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					14
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	595	3	1	9	N	1					15
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	3	4	9	N	4					19
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	3	1	9	N	1					20
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					20
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					20
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					20
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					20
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					20
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					20
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			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-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			Y	-0-					6
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1132	3	7	9	Y	6					12
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1313	3	4	9	Y	4					16
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1267	3	6	9	Y	5					21
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	9	Y	3					24
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1231	3	6	9	Y	5					29
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1250	3	2	9	Y	2					31
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1251	3	1	9	Y	1					32
09	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1139	3	7	9	Y	6					38
10	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1174	3	4	9	Y	4					42
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	3	4	9	Y	4					46
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1173	3	4	9	Y	4					50

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					30
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					30
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					31
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					31
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					31
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					31
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					31
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					31
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					31
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					31
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					51
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					51
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					51
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					51
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					51
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					51
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					51
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					51
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					51
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					51
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					51
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					21
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					21
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					21
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					21
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					21
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					21
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					21
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					21
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					21
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					21
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					21
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					38
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	3	8	9	Y	7					45
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	826	3	3	9	Y	3					48
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	763	3	3	9	Y	3					51
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	798	3	1	9	Y	1					52
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	3			Y	-0-					52
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					52
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					52
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5					57
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					57
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					57
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	452	-0-	-75	-0-	450	3	2	9	Y	2					32
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	3			Y	-0-					32
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	512	3	2	9	Y	2					34
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	Y	5					39
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3					42
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	470	3	1	9	Y	1					43
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	492	3	1	9	Y	1					44
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	3			Y	-0-					44
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	423	3	1	9	Y	1					45
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					45
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					45
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					27
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			Y	-0-					27
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					27
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					27
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					27
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			Y	-0-					27
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					27
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					28
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					30
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1					31
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					31
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	561	-0-	-152	-0-	559	3	2	9	Y	2					51
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					52
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			Y	-0-					52
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	474	3	3	9	Y	3					55
05	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	3			Y	-0-					55
06	540	N	404	-0-	-136	-0-	403	3	1	9	Y	1					56
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	3			Y	-0-					56
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					56
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			Y	-0-					56
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					56
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			Y	-0-					56
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	233	-0-	-46	-0-	229	3	4	9	Y	4					43
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	3			Y	-0-					43
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					43
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					44
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					44
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					46
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	233	3	2	9	Y	2					48
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					48
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			Y	-0-					48
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					48
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					48
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	465	N	416	-0-	-49	-0-	412	3	4	9	N	4					45
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	359	3	9	9	N	8					53
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	401	3	8	9	N	7	51	1			9
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	N	4					13
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	3	9	9	N	8					21
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	N	8					29
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	422	3	9	9	N	8					37
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	381	3	4	9	N	4					41
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	349	3	3	9	N	3					44
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					44
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	3	14	9	N	13					57
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	N	4	45	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	465	N	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	Y	1					74
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	409	3	20	9	Y	18					92
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	342	3	1	9	Y	1					93
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	207	3	2	9	Y	2	71	1			24
05	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			Y	-0-					24
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					24
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					24
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					24
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					24
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					24
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					24
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					10
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					10
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	3	2	9	Y	2					12
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					12
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					12
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					12
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					12
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					12
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					15
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	3	8	9	Y	7					22
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					27
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	210	3	3	9	Y	3					30
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	237	3	4	9	Y	4					34
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	218	3	3	9	Y	3					37
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					37
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	199	3	2	9	Y	2					39
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	3	2	9	Y	2					41
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					41
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					41
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					41
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					41
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					35
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					35
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					35
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					35
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					35
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					35
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					35
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					35
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					35
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					35
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					35
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 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	465	N	398	-0-	-67	-0-	397	3	1	9	Y	1					39
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					41
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	Y	1					42
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					42
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	388	3	2	9	Y	2					44
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	Y	1					45
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	349	3	1	9	Y	1					46
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					46
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					48
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4					52
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					52
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	355	3	4	9	Y	4					56

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-82	-0-	596	3	4	9	N	4					34
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	3	4	9	N	4					38
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	547	3	4	9	N	4					42
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					42
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					42
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	349	3			N	-0-					42
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					42
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	3	4	9	N	4					46
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	3	3	9	N	3					49
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2	44	1			7
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	582	3	3	9	N	3					10
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	565	3	3	9	N	3					13

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					19
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			Y	-0-					19
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					19
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			Y	-0-					19
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			Y	-0-					19
06	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	3			Y	-0-					19
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					19
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					19
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					20
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					20
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					20
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 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-	378	3	13	9	Y	12					72
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	290	3	67	9	Y	61	112	1			21
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	Y	3					24
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	303	3	6	9	Y	5					29
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	320	3	8	9	Y	7					36
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	3	17	9	Y	15					51
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	299	3	19	9	Y	17					68
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	299	3	21	9	Y	19					87
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	264	3	11	9	Y	10	48	1			49
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	259	3	4	9	Y	4					53
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	267	3	11	9	Y	10					63
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	277	3	32	9	Y	29	78	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	367	3	1	9	Y	1					32
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					32
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	3	2	9	Y	2					34
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	304	3	2	9	Y	2					36
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			Y	-0-					36
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					36
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					36
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					36
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					36
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					36
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					36
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1114	3	6	9	Y	5					28
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	1000	3	4	9	Y	4					32
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1103	3	6	9	Y	5					37
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1044	3	8	9	Y	7					44
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1106	3	2	9	Y	2					46
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1066	3	7	9	Y	6					52
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	3	6	9	Y	5					57
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1077	3	2	9	Y	2					59
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1046	3	1	9	Y	1					60
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1077	3	4	9	Y	4					64
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1031	3	7	9	Y	6					70
12	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1049	3	14	9	Y	13	81	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	3	8	9	Y	7					72
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	927	3	13	9	Y	12					84
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	967	3	18	9	Y	16	93	1			7
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	938	3	1	9	Y	1					8
05	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	3			Y	-0-					8
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	3	7	9	Y	6					14
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	Y	1					15
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					15
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	3	6	9	Y	5					20
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	3	10	9	Y	9					29
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	932	3	9	9	Y	8					37
*12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	3	6	9	Y	5					42

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					27
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					27
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					27
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					27
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					27
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					27
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	3			Y	-0-					27
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3			Y	-0-					27
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					27
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					27
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					27
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					17
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					17
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	Y	2					19
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	254	3	1	9	Y	1					20
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					20
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2					22
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2					24
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					24
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					24
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					24
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					24
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	3	14	9	Y	13					40
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1445	3	61	9	Y	55					95
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	3	55	9	Y	50	142	1			3
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	3	10	9	Y	9					12
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	3	17	9	Y	15					27
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1456	3	25	9	Y	23					50
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1505	3	14	9	Y	13					63
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1478	3	8	9	Y	7					70
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	Y	5					75
10	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1327	3	13	9	Y	12					87
11	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1256	3	14	9	Y	13					100
12	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1317	3	20	9	Y	18	118	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					18
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					18
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					18
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					18
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					18
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					18
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					18
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					18
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2					20
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					20
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	3	2	9	Y	2					50
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-					50
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					50
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	316	3	3	9	Y	3					53
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					53
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	354	3	4	9	Y	4					57
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					57
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	338	3	1	9	Y	1					58
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			Y	-0-					58
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					58
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					58
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	317	3	6	9	Y	5	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1252	3	2	9	N	2					42
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	1111	3			N	-0-					42
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1249	3	3	9	N	3	38	1			7
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1170	3	3	9	N	3					10
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1143	3	3	9	N	3					13
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1086	3	2	9	N	2					15
07	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1104	3	6	9	N	5					20
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1111	3	6	9	N	5					25
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	961	3	2	9	N	2					27
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	3	6	9	N	5					32
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1028	3	7	9	N	6					38
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	3	8	9	N	7					45

TOTAL GAS PROD: 13,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					10
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			Y	-0-					10
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					10
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	488	3	9	9	Y	8					18
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	477	3	4	9	Y	4					22
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5					27
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	3	3	9	Y	3					30
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5					35
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-					35
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					35
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	458	3	3	9	Y	3					38
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2					40

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	589	N	555	-0-	-34	-0-	553	3	2	9	Y	2					27
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	3			Y	-0-					27
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					27
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					27
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					27
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	533	3	1	9	Y	1					28
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					28
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					28
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			Y	-0-					28
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					28
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					28
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	899	N	812	-0-	-87	-0-	808	3	4	9	Y	4					17
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	738	3	11	9	Y	10					27
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3					30
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	828	3	9	9	Y	8					38
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					40
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	813	3	8	9	Y	7					47
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					47
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					47
09	810	N	802	-0-	-8	-0-	796	3	6	9	Y	5					52
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	813	3	6	9	Y	5					57
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	780	3	3	9	Y	3					60
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	806	3	14	9	Y	13	54	1			19

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	3			Y	-0-					50
02	756	N	569	-0-	-187	-0-	567	3	2	9	Y	2					52
03	775	N	661	-0-	-114	-0-	658	3	3	9	Y	3					55
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					57
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					57
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					57
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			Y	-0-					57
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-					57
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					57
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			Y	-0-					57
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	3			Y	-0-					57
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					22
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	725	3	1	9	N	1					23
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					23
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					23
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					23
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					23
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					23
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					23
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	3	2	9	N	2					25
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					25
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					25
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					53
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3			Y	-0-					53
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					53
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					53
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					53
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					53
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					55
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					55
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					55
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					55
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	Y	2					57
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					20
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					20
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					20
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					20
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					20
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					20
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					20
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					20
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					20
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					20
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					20
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	256	3	1	9	N	1					18
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					18
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					18
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					18
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					18
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					18
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					18
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					18
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					18
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					18
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					18
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 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	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					60
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					60
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					60
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					60
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					60
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					60
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					60
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					60
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					60
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					60
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			N	-0-					8
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					8
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					8
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					8
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					8
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					8
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					8
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					8
09	840	N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					8
10	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	3			N	-0-					8
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					8
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					15
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			Y	-0-					15
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					15
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					15
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					15
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					15
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					15
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					15
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					15
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					15
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					15
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,996 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	N	2					32
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	3	6	9	N	5					37
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	3	9	9	N	8					45
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	N	5					50
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	N	3					53
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	257	3	2	9	N	2					55
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-	42	1			13
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					13
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	302	3	15	9	N	14					27
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	N	5					32
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	N	6					38
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	589	N	579	-0-	-10	-0-	575	3	4	9	Y	4					42
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	522	3	3	9	Y	3					45
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	574	3	2	9	Y	2					47
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	544	3	1	9	Y	1					48
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					48
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	502	3	2	9	Y	2					50
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			Y	-0-					50
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					50
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	Y	2					52
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					52
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					52
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	514	3	14	9	Y	13	45	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					23
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					23
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					25
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3					28
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2	9	Y	2					30
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					30
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					30
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					30
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					32
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					32
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					32
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	3	11	9	Y	10					70
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	555	3	24	9	Y	22					92
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	621	3	44	9	Y	40	102	1			30
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	604	3	2	9	Y	2					32
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	612	3	7	9	Y	6					38
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	566	3	13	9	Y	12					50
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	608	3	9	9	Y	8					58
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	591	3	4	9	Y	4					62
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	561	3	7	9	Y	6					68
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	606	3	10	9	Y	9					77
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	3	19	9	Y	17					94
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	Y	15	59	1			50

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6					28
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1053	3	10	9	Y	9					37
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1104	3	1	9	Y	1					38
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	3	10	9	Y	9					47
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	3	1	9	Y	1					48
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			Y	-0-					48
07	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	3			Y	-0-					48
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			Y	-0-					48
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-					48
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	Y	5					53
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1040	3	6	9	Y	5					58
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	Y	4					62

TOTAL GAS PROD: 13,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	465	N	430	-0-	-35	-0-	428	3	2	9	N	2					25
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	404	3	2	9	N	2					27
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	462	3	1	9	N	1					28
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					28
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	435	3	2	9	N	2					30
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					30
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					30
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					30
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					30
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	N	2					32
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					32
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 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	2666	X	2407	-0-	-259	-0-	2397	3	10	9	Y	9					36
02	2408	X	2215	-0-	-193	-0-	2196	3	19	9	Y	17					53
03	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	2450	3	13	9	Y	12					65
04	2580	X	2367	-0-	-213	-0-	2358	3	9	9	Y	8					73
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2465	3	10	9	Y	9					82
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	3	11	9	Y	10	84	1			8
07	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2416	3	6	9	Y	5					13
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2371	3	4	9	Y	4					17
09	2400	N	2316	-0-	-84	-0-	2306	3	10	9	Y	9					26
10	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	2279	3	10	9	Y	9					35
11	2310	N	2244	-0-	-66	-0-	2229	3	15	9	Y	14					49
12	2387	N	2273	-0-	-114	-0-	2265	3	8	9	Y	7					56

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 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	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1223	3	6	9	Y	5					35
02	1204	N	871	-0-	-333	-0-	868	3	3	9	Y	3					38
03	1271	N	1011	-0-	-260	-0-	1008	3	3	9	Y	3					41
04	1170	N	968	-0-	-202	-0-	965	3	3	9	Y	3					44
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	899	3	1	9	Y	1					45
06	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	3			Y	-0-					45
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			Y	-0-					45
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			Y	-0-					45
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					45
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	3	7	9	Y	6					51
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	3	6	9	Y	5					56
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1548	3	51	9	Y	46	95	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1036	3	9	9	N	8					23
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	925	3	6	9	N	5					28
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1031	3	9	9	N	8					36
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	995	3	3	9	N	3					39
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1007	3	6	9	N	5					44
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1000	3	3	9	N	3					47
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	N	4					51
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	998	3	2	9	N	2					53
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	968	3	6	9	N	5					58
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	988	3	8	9	N	7	52	1			13
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	924	3	3	9	N	3					16
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	N	3					19

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	814	-0-	-326	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	372	-0-	-837	-0-	372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	939	-0-	-53	-0-	932	3	7	9	N	6					58
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	3	3	9	N	3					61
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	884	3	1	9	N	1	56	1			6
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	890	3	3	9	N	3					9
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					9
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	N	3					12
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2					14
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	882	3	3	9	N	3					17
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	894	3	3	9	N	3					20
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	898	3	1	9	N	1					21
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	835	3	2	9	N	2					23
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	905	3	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	279	N	268	-0-	-11	-0-	261	3	7	9	N	6					23
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					23
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					23
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					24
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					24
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					24
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	239	3	3	9	N	3					27
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					27
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					27
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					27
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	744	N	705	-0-	-39	-0-	694	3	11	9	N	10					73
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	644	3	2	9	N	2					75
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	3	6	9	N	5	67	1			13
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2					15
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					15
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	666	3	2	9	N	2					17
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	3	6	9	N	5					22
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	657	3	3	9	N	3					25
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					25
10	744	N	682	-0-	-62	-0-	676	3	6	9	N	5					30
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	603	3	3	9	N	3					33
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 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	496	N	445	-0-	-51	-0-	439	3	6	9	N	5					34
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					34
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	451	3	2	9	N	2					36
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2					38
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					38
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	414	3	1	9	N	1					39
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	411	3	3	9	N	3					42
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					42
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					42
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					42
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					43
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-156	-0-	1206	3	2	9	N	2					28
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					28
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	3	2	9	N	2					30
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					30
05	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1090	3	1	9	N	1					31
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					31
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					31
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	N	4					35
09	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1157	3	2	9	N	2					37
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	3			N	-0-					37
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	1	9	N	1					38
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1182	3	3	9	N	3					41

TOTAL GAS PROD: 13,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 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	930	N	925	-0-	-5	-0-	918	3	7	9	N	6					36
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	829	3	1	9	N	1					37
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	3	4	9	N	4					41
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	867	3	2	9	N	2					43
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	898	3	1	9	N	1					44
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	3	2	9	N	2					46
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	868	3	2	9	N	2					48
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	824	3	2	9	N	2					50
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					50
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-	41	1			9
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	792	3	6	9	N	5					14
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5					19

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					32
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	3	14	9	N	13					45
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	9	N	7					52
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	3	14	9	N	13					65
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1604	3	8	9	N	7					72
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1683	3	14	9	N	13					85
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2	75	1			12
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1571	3	9	9	N	8					20
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	3	8	9	N	7					27
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1587	3	12	9	N	11					38
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	N	10					48
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1576	3	10	9	N	9					57

TOTAL GAS PROD: 19,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1787	3	4	9	Y	4					28
02	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1559	3	11	9	Y	10					38
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1751	3	4	9	Y	4					42
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1667	3	12	9	Y	11					53
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	3	3	9	Y	3					56
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1723	3	8	9	Y	7					63
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	Y	1					64
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	3	3	9	Y	3					67
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	3	2	9	Y	2	67	1			2
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	3	4	9	Y	4					6
11	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1547	3	2	9	Y	2					8
12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1560	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 20,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	465	N	389	-0-	-76	-0-	387	3	2	9	N	2					28
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					28
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					28
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					28
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					28
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					28
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					28
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					28
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					28
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					28
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					28
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 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	2852	N	2601	-0-	-251	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2278	-0-	-298	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2448	3	14	9	N	13					34
02	2380	N	2368	-0-	-12	-0-	2365	3	3	9	N	3					37
03	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2717	3	34	9	N	31	54	1			14
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2494	3	20	9	N	18					32
05	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2551	3	25	9	N	23					55
06	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	2423	3	19	9	N	17					72
07	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2487	3	11	9	N	10	66	1			16
08	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2383	3	13	9	N	12					28
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2459	3	28	9	N	25	45	1			8
10	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2479	3	20	9	N	18					26
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2361	3	26	9	N	24					50
12	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2411	3	26	9	N	24	62	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	3	7	9	N	6					36
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	N	2					38
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1	30	1			9
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					9
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					12
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					12
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					12
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					13
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2					15
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					15
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	N	1					16
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	1					17

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	3824	3	12	9	N	11					35
02	4200	X	3629	-0-	-571	-0-	3625	3	4	9	N	4					39
03	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	4030	3	24	9	N	22	50	1			11
04	4140	X	3813	-0-	-327	-0-	3787	3	26	9	N	24					35
05	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3942	3	17	9	N	15					50
06	3930	X	3784	-0-	-146	-0-	3767	3	17	9	N	15					65
07	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4001	3	11	9	N	10	56	1			19
08	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	3871	3	14	9	N	13					32
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3847	3	19	9	N	17					49
10	3999	X	3882	-0-	-117	-0-	3867	3	15	9	N	14	53	1			10
11	3870	X	3781	-0-	-89	-0-	3759	3	22	9	N	20					30
12	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	3819	3	28	9	N	25					55

TOTAL GAS PROD: 46,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	Y	1					53
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	3	15	9	Y	14					67
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	Y	3					70
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5					75
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					77
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	3	3	9	Y	3					80
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	750	3	2	9	Y	2					82
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					82
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			Y	-0-	74	1	1	5	7
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	716	3	11	9	Y	10					17
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	Y	3					20
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	700	3	2	9	Y	2					22

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	465	N	457	-0-	-8	-0-	442	3	15	9	Y	14					137
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	422	3	20	9	Y	18					155
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	470	3	32	9	Y	29	34	1			150
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	446	3	32	9	Y	29	102	1			77
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					77
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	3	1	9	Y	1					78
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	703	3	4	9	Y	4					82
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	3	6	9	Y	5					87
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	448	3	3	9	Y	3					90
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	461	3	8	9	Y	7					97
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	448	3	6	9	Y	5					102
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					67
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					67
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					67
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					67
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					67
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					67
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					67
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					67
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					67
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					67
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					67
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	1000	3			N	-0-					77
02	980	N	551	-0-	-429	-0-	551	3			N	-0-					77
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					77
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					77
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					80
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					92
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	N	7					99
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	N	10					109
10	1395	N	889	-0-	-506	-0-	889	3			N	-0-	91	1			18
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	3	8	9	N	7					25
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	3	8	9	N	7					32

TOTAL GAS PROD: 8,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 7310

10	0	W	390	-0-	390	7700	390	2			N	-0-					-0-
11	0	W	450	-0-	450	8150	450	2			N	-0-					-0-
12	0	W	443	-0-	443	8593	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434	N	218	-0-	-216	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
07	279	N	26	-0-	-253	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					27
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	N	5	5	8			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					5
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					8
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					8
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					8
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					8
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					8
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					8
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					8
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					8
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					8
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	509	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	477	3	Y	15	10	1	3	8	12
							17	9									
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	31	1	494	3	Y	11	14	1	1	8	8
							12	9									
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	44	1	475	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
07	DLQ G-10		543	-0-	543	543	48	1	485	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
08	DLQ G-10		542	-0-	542	1085	45	1	488	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1617	44	1	479	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
10	2162	N	545	-0-	-1617	-0-	45	1	488	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	11	9	1			11
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	12	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		120	-0-	120	251	10	1	109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		183	-0-	183	434	15	1	168	3	Y	-0-					1
10	591	N	157	-0-	-434	-0-	13	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-		19	1 8 9	281	3	Y	7	7	1			5
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-		17	1 6 9	252	3	Y	5	5	1			5
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-		26	1 12 9	401	3	Y	11	9	1			7
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-		18	1 10 9	296	3	Y	9	7	1	2	8	7
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-		17	1 8 9	271	3	Y	7	8	1	1	8	5
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-		26	1 6 9	285	3	Y	5	4	1			6
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306		27	1 4 9	275	3	Y	4	5	1			5
08	DLQ G-10		298	-0-	298	604		25	1 4 9	269	3	Y	4	5	1			4
09	DLQ G-10		279	-0-	279	883		23	1 4 9	252	3	Y	4	3	1			5
10	1134	N	251	-0-	-883	-0-		21	1 4 9	226	3	Y	4	5	1			4
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-		20	1 6 9	238	3	Y	5	4	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-		25	1 10 9	367	3	Y	9	9	1			6
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-		23	1 9 9	335	3	Y	8	7	1			7
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-		25	1 10 9	376	3	Y	9	9	1			7
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-		22	1 9 9	359	3	Y	8	7	1			8
05	403	N	402	-0-	-1	-0-		23	1 9 9	370	3	Y	8	10	1			6
06	390	N	387	-0-	-3	-0-		32	1 7 9	348	3	Y	6	5	1			7
07	DLQ G-10		393	-0-	393	393		35	1 7 9	351	3	Y	6	7	1			6
08	DLQ G-10		388	-0-	388	781		32	1 7 9	349	3	Y	6	7	1			5
09	DLQ G-10		339	-0-	339	1120		28	1 6 9	305	3	Y	5	4	1			6
10	1511	N	391	-0-	-1120	-0-		32	1 8 9	351	3	Y	7	7	1			6
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-		28	1 9 9	335	3	Y	8	6	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

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.		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

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	367	N	367	-0-		-0-	-0-	23	1	334	3	Y	9	9	1			6
								10	9									
02	342	N	342	-0-		-0-	-0-	21	1	312	3	Y	8	7	1			7
								9	9									
03	383	N	383	-0-		-0-	-0-	23	1	350	3	Y	9	9	1			7
								10	9									
04	382	N	382	-0-		-0-	-0-	22	1	349	3	Y	10	7	1	2	8	8
								11	9									
05	456	N	456	-0-		-0-	-0-	26	1	418	3	Y	11	11	1	1	8	7
								12	9									
06	434	N	434	-0-		-0-	-0-	36	1	390	3	Y	7	6	1			8
								8	9									
07	DLQ G-10		453	-0-		453	453	40	1	405	3	Y	7	8	1			7
								8	9									
08	DLQ G-10		435	-0-		435	888	36	1	391	3	Y	7	8	1			6
								8	9									
09	DLQ G-10		280	-0-		280	1168	23	1	251	3	Y	5	4	1			7
								6	9									
10	1602	N	434	-0-		-1168	-0-	36	1	395	3	Y	3	6	1			4
								3	9									
11	425	N	425	-0-		-0-	-0-	33	1	391	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	605	3	Y	3	3	1			3
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	550	3	Y	2	1	1			4
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	604	3	Y	3	3	1			4
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	32	1 3 9	521	3	Y	3	3	1			4
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	614	3	Y	4	4	1			4
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	579	3	Y	3	3	1			4
07	DLQ G-10		655	-0-	655	655	59	1 3 9	593	3	Y	3	3	1			4
08	DLQ G-10		640	-0-	640	1295	54	1 2 9	584	3	Y	2	3	1			3
09	DLQ G-10		557	-0-	557	1852	46	1 3 9	508	3	Y	3	2	1			4
10	2200	N	659	-0-	-1541	311	55	1 4 9	600	3	Y	4	5	1			3
11	922	N	611	-0-	-311	-0-	47	1 6 9	558	3	Y	5	2	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1 15 9	473	3	Y	14	16	1			10
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1 11 9	336	3	Y	10	10	1			10
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1 10 9	294	3	Y	9	11	1			8
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1 17 9	533	3	Y	15	8	1			15
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1 20 9	712	3	Y	18	21	1			12
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	48	1 12 9	526	3	Y	11	9	1			14
07	DLQ G-10		653	-0-	653	653	58	1 12 9	583	3	Y	11	14	1			11
08	DLQ G-10		548	-0-	548	1201	45	1 12 9	491	3	Y	11	12	1			10
09	DLQ G-10		709	-0-	709	1910	58	1 12 9	639	3	Y	11	8	1			13
10	2200	N	692	-0-	-1508	402	57	1 17 9	618	3	Y	15	15	1			13
11	1147	N	745	-0-	-402	-0-	56	1 21 9	668	3	Y	19	14	1			18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1					4
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	1					5
							1	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1					6
							1	9									
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	133	3	Y	1					7
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	143	3	Y	1					8
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	1			1
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	8	1	185	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		185	-0-	185	378	8	1	175	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		14	-0-	14	392	1	1	13	3	Y	-0-					3
10	396	N	4	-0-	-392	-0-	4	3			Y	-0-					3
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					4
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	2					6
							2	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	2					8
							2	9									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					8
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	2					10
							2	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260	11	1	249	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		254	-0-	254	514	11	1	241	3	Y	2					4
							2	9									
09	DLQ G-10		222	-0-	222	736	11	1	211	3	Y	-0-					4
10	1013	N	277	-0-	-736	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					4
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	3					7
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-		29 1 12 9	431	3	Y	11	11	1			8
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-		27 1 11 9	396	3	Y	10	9	1			9
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-		27 1 12 9	407	3	Y	11	11	1			9
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-		26 1 11 9	421	3	Y	10	9	1			10
05	496	N	454	-0-	-42	-0-		26 1 10 9	418	3	Y	9	12	1			7
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-		37 1 9 9	399	3	Y	8	6	1			9
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473		42 1 9 9	422	3	Y	8	9	1			8
08	DLQ G-10		458	-0-	458	931		38 1 8 9	412	3	Y	7	9	1			6
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1292		30 1 7 9	324	3	Y	6	5	1			7
10	1769	N	477	-0-	-1292	-0-		39 1 9 9	429	3	Y	8	8	1			7
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-		31 1 10 9	362	3	Y	9	7	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-		54 1 24 9	793	3	Y	22	21	1			15
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-		45 1 19 9	660	3	Y	17	16	1			16
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-		43 1 19 9	662	3	Y	17	19	1			14
04	840	N	688	-0-	-152	-0-		39 1 18 9	631	3	Y	16	14	1			16
05	806	N	756	-0-	-50	-0-		43 1 18 9	695	3	Y	16	20	1			12
06	690	N	686	-0-	-4	-0-		57 1 12 9	617	3	Y	11	9	1			14
07	DLQ G-10		733	-0-	733	733		65 1 13 9	655	3	Y	12	14	1			12
08	DLQ G-10		750	-0-	750	1483		62 1 13 9	675	3	Y	12	14	1			10
09	DLQ G-10		653	-0-	653	2136		54 1 11 9	588	3	Y	10	7	1			13
10	2200	N	752	-0-	-1448	688		62 1 14 9	676	3	Y	13	14	1			12
11	1350	N	662	-0-	-688	-0-		50 1 17 9	595	3	Y	15	12	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	Y	7	9	1			2
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	Y	2					4
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	127	3	4	9	Y	4					4
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	5	1			1
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	155	3	3	9	Y	3					4
08	DLQ G-10		148	-0-	148	306	146	3	2	9	Y	2					6
09	DLQ G-10		135	-0-	135	441	132	3	3	9	Y	3					9
10	563	N	122	-0-	-441	-0-	120	3	2	9	Y	2	8	1			3
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	3	6	9	Y	5					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	522	3	21	9	Y	19	24	1			6
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	3	17	9	Y	15					21
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	Y	10	25	1			6
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	472	3	14	9	Y	13					19
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	3	7	9	Y	6					25
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	453	3	4	9	Y	4	22	1			7
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	457	3	8	9	Y	7					14
08	DLQ G-10		440	-0-	440	905	433	3	7	9	Y	6					20
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1277	362	3	10	9	Y	9					29
10	1694	N	417	-0-	-1277	-0-	406	3	11	9	Y	10	24	1			15
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	10					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	11	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	17	1	401	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		534	-0-	534	534	23	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		531	-0-	531	1065	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		270	-0-	270	1335	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	153	-0-	-1335	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	265	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	269	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	258	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	26	1	259	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	DLQ G-10		290	-0-	290	581	24	1	260	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	DLQ G-10		228	-0-	228	809	19	1	205	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1069	N	260	-0-	-809	-0-	21	1	232	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	121	1	1764	3	Y	45	42	1			29
							50	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	113	1	1653	3	Y	41	36	1			34
							45	9									
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1723	3	Y	44	46	1			32
							48	9									
04	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	102	1	1642	3	Y	40	35	1			37
							44	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	106	1	1704	3	Y	36	48	1			25
							40	9									
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	150	1	1627	3	Y	29	23	1			31
							32	9									
07	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	164	1	1649	3	Y	30	32	1			29
							33	9									
08	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3624	147	1	1601	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
09	DLQ G-10		1468	-0-	1468	5092	121	1	1324	3	Y	21	17	1			27
							23	9									
10	2200	N	1773	-0-	-427	4665	146	1	1592	3	Y	32	31	1			28
							35	9									
11	3000	N	1719	-0-	-1281	3384	131	1	1547	3	Y	37	28	1			37
							41	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3384					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 19,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-		53 1 22 9	770	3	Y	20	20	1			14
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-		46 1 19 9	670	3	Y	17	15	1			16
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-		46 1 19 9	705	3	Y	17	19	1			14
04	810	N	706	-0-	-104	-0-		40 1 21 9	645	3	Y	19	15	1	4	8	14
05	806	N	751	-0-	-55	-0-		43 1 17 9	691	3	Y	15	19	1			10
06	750	N	695	-0-	-55	-0-		58 1 12 9	625	3	Y	11	9	1			12
07	DLQ G-10		786	-0-	786	786		70 1 14 9	702	3	Y	13	13	1			12
08	DLQ G-10		837	-0-	837	1623		69 1 15 9	753	3	Y	14	15	1			11
09	DLQ G-10		688	-0-	688	2311		57 1 11 9	620	3	Y	10	8	1			13
10	2200	N	773	-0-	-1427	884		64 1 14 9	695	3	Y	13	14	1			12
11	1349	N	465	-0-	-884	-0-		35 1 11 9	419	3	Y	10	10	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-		62 1 26 9	903	3	Y	24	23	1			16
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-		54 1 22 9	796	3	Y	20	18	1			18
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-		56 1 24 9	858	3	Y	22	23	1			17
04	960	N	923	-0-	-37	-0-		53 1 22 9	848	3	Y	20	18	1			19
05	961	N	918	-0-	-43	-0-		53 1 20 9	845	3	Y	18	25	1			12
06	900	N	860	-0-	-40	-0-		71 1 15 9	774	3	Y	14	11	1			15
07	DLQ G-10		873	-0-	873	873		78 1 15 9	780	3	Y	14	15	1			14
08	DLQ G-10		829	-0-	829	1702		68 1 15 9	746	3	Y	14	16	1			12
09	DLQ G-10		726	-0-	726	2428		60 1 11 9	655	3	Y	10	8	1			14
10	2200	N	860	-0-	-1340	1088		71 1 18 9	771	3	Y	16	16	1			14
11	1756	N	668	-0-	-1088	-0-		51 1 17 9	600	3	Y	15	13	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-		46	1	670	3	Y	17	17	1			12
								19	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-		42	1	613	3	Y	16	14	1			14
								18	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-		37	1	575	3	Y	14	16	1			12
								15	9									
04	720	N	683	-0-	-37	-0-		39	1	622	3	Y	20	13	1	4	8	15
								22	9									
05	744	N	663	-0-	-81	-0-		38	1	608	3	Y	15	18	1	2	8	10
								17	9									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-		44	1	478	3	Y	9	8	1			11
								10	9									
07	DLQ G-10		423	-0-	423	423		38	1	378	3	Y	6	10	1			7
								7	9									
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1086		55	1	596	3	Y	11	10	1			8
								12	9									
09	DLQ G-10		621	-0-	621	1707		51	1	560	3	Y	9	6	1			11
								10	9									
10	2119	N	412	-0-	-1707	-0-		34	1	369	3	Y	8	11	1			8
								9	9									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-		15	1	183	3	Y	5	7	1			6
								6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-		56	1	565	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-		70	1	684	3	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-		84	1	728	3	N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-		78	1	758	3	N	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-		77	1	736	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-		19	1	175	3	N	-0-					-0-
07	868	N	318	-0-	-550	-0-		29	1	289	3	N	-0-					-0-
08	806	N	667	-0-	-139	-0-		70	1	597	3	N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-		71	1	824	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-		82	1	792	3	N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-		81	1	758	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		64 1 28 9	934	3	Y	25	24	1	1	8	16
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-		58 1 23 9	844	3	Y	21	19	1			18
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		61 1 26 9	930	3	Y	24	25	1			17
04	990	N	971	-0-	-19	-0-		55 1 31 9	885	3	Y	28	25	1			20
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-		57 1 25 9	920	3	Y	23	29	1			14
06	990	N	978	-0-	-12	-0-		81 1 18 9	879	3	Y	16	13	1			17
07	DLQ G-10		994	-0-	994	994		88 1 19 9	887	3	Y	17	18	1			16
08	DLQ G-10		998	-0-	998	1992		82 1 19 9	897	3	Y	17	19	1			14
09	DLQ G-10		886	-0-	886	2878		73 1 13 9	800	3	Y	12	10	1			16
10	2200	N	999	-0-	-1201	1677		82 1 22 9	895	3	Y	20	19	1	1	8	16
11	2645	N	968	-0-	-1677	-0-		74 1 23 9	871	3	Y	21	16	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-		28 1 3 9	645	3	Y	3	1	1			13
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-		24 1 7 9	563	3	Y	6					19
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-		25 1 4 9	569	3	Y	4					23
04	660	N	607	-0-	-53	-0-		25 1 2 9	580	3	Y	2					25
05	651	N	608	-0-	-43	-0-		25 1 6 9	577	3	Y	5					30
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-		25 1 1 9	571	3	Y	1	26	1			5
07	DLQ G-10		601	-0-	601	601		25 1	576	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		296	-0-	296	897		12 1 7 9	277	3	Y	6					11
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1387		24 1	466	3	Y	-0-					11
10	2080	N	693	-0-	-1387	-0-		28 1	665	3	Y	-0-					11
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-		18 1 10 9	436	3	Y	9					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-		-0-		25	1	565	3	Y	11	10	1			7
									12	9									
02	463	N	463	-0-	-0-		-0-		19	1	432	3	Y	11	9	1			9
									12	9									
03	477	N	477	-0-	-0-		-0-		19	1	437	3	Y	19	17	1			11
									21	9									
04	453	N	453	-0-	-0-		-0-		18	1	420	3	Y	14	17	1			8
									15	9									
05	426	N	426	-0-	-0-		-0-		17	1	391	3	Y	16	16	1			8
									18	9									
06	158	N	158	-0-	-0-		-0-		6	1	138	3	Y	13	9	1			12
									14	9									
07	DLQ G-10		457	-0-	457		457		18	1	418	3	Y	19	15	1			16
									21	9									
08	DLQ G-10		475	-0-	475		932		19	1	441	3	Y	14	23	1			7
									15	9									
09	DLQ G-10		17	-0-	17		949		8	3	9	9	Y	8					15
10	974	N	25	-0-	-949		-0-		2	3	23	9	Y	21	23	1			13
11	415	N	415	-0-	-0-		-0-		16	1	374	3	Y	23	22	1			14
									25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-		-0-		36	1	834	3	Y	8	8	1			5
									9	9									
02	735	N	735	-0-	-0-		-0-		30	1	695	3	Y	9	7	1			7
									10	9									
03	773	N	773	-0-	-0-		-0-		32	1	727	3	Y	13	12	1			8
									14	9									
04	871	N	871	-0-	-0-		-0-		35	1	825	3	Y	10	12	1			6
									11	9									
05	897	N	897	-0-	-0-		-0-		36	1	848	3	Y	12	11	1	1	8	6
									13	9									
06	839	N	839	-0-	-0-		-0-		34	1	796	3	Y	8	6	1			8
									9	9									
07	DLQ G-10		830	-0-	830		830		34	1	779	3	Y	15	11	1	1	8	11
									17	9									
08	DLQ G-10		699	-0-	699		1529		29	1	659	3	Y	10	16	1			5
									11	9									
09	DLQ G-10		597	-0-	597		2126		29	1	562	3	Y	5					10
									6	9									
10	2200	N	569	-0-	-1631		495		22	1	529	3	Y	16	16	1	1	8	9
									18	9									
11	1334	N	839	-0-	-495		-0-		33	1	788	3	Y	16	15	1			10
									18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	84 19	1 9	844	3	N	17					182
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	737	3	N	5					187
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	89 12	1 9	777	3	N	11					198
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	84 8	1 9	820	3	N	7					205
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9	838	3	N	3					208
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	783	3	N	5	161	1			52
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	84 7	1 9	838	3	N	6					58
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	91 6	1 9	785	3	N	5					63
09	870	N	464	-0-	-406	-0-	37	1	427	3	N	-0-					63
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	872	3	N	2					65
11	840	N	642	-0-	-198	-0-	62 3	1 9	577	3	N	3					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431	431	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		247	-0-	247	678	247	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		319	-0-	319	997	319	3			Y	-0-					-0-
10	1406	N	409	-0-	-997	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	Y	5	1	1			17
								6 9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	8	1	1			24
								9 9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	873	3	Y	6	1	1			29
								7 9									
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	35	1	828	3	Y	4	1	8			32
								4 9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	35	1	827	3	Y	6					38
								7 9									
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	35	1	816	3	Y	1	33	1			6
								1 9									
07	DLQ G-10		870	-0-	870	870	37	1	833	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		877	-0-	877	1747	37	1	832	3	Y	7					13
								8 9									
09	DLQ G-10		698	-0-	698	2445	35	1	662	3	Y	1					14
								1 9									
10	2200	N	919	-0-	-1281	1164	37	1	882	3	Y	-0-					14
11	2022	N	858	-0-	-1164	-0-	34	1	812	3	Y	11					25
								12 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	2					9
								2 9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	398	3	Y	4					13
								4 9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	2					15
								2 9									
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	17	1	388	3	Y	2					17
								2 9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	18	1	417	3	Y	3					20
								3 9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	17	1	398	3	Y	-0-	17	1			3
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	19	1	419	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		458	-0-	458	896	19	1	435	3	Y	4					7
								4 9									
09	DLQ G-10		352	-0-	352	1248	18	1	334	3	Y	-0-					7
10	1768	N	520	-0-	-1248	-0-	21	1	499	3	Y	-0-					7
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	6					13
								7 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	3	Y	31	31	1			21
							34	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1018	3	Y	27	24	1			24
							30	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	901	3	Y	23	27	1			20
							25	9									
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	53	1	859	3	Y	21	19	1			22
							23	9									
05	1240	N	667	-0-	-573	-0-	38	1	614	3	Y	14	24	1			12
							15	9									
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	60	1	648	3	Y	13	10	1			15
							14	9									
07	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	100	1	1009	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2131	83	1	901	3	Y	16	19	1			13
							18	9									
09	DLQ G-10		654	-0-	654	2785	54	1	587	3	Y	12	9	1			16
							13	9									
10	2200	N	895	-0-	-1305	1480	74	1	802	3	Y	17	18	1			15
							19	9									
11	2002	N	522	-0-	-1480	-0-	40	1	470	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	3	Y	33	32	1			23
							36	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1111	3	Y	29	26	1			26
							32	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	31	33	1			24
							34	9									
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	72	1	1163	3	Y	30	25	1			29
							33	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	74	1	1197	3	Y	26	35	1			20
							29	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	3	Y	22	17	1			25
							24	9									
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1306	116	1	1168	3	Y	20	24	1			21
							22	9									
08	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2496	98	1	1071	3	Y	19	23	1			17
							21	9									
09	DLQ G-10		1032	-0-	1032	3528	85	1	929	3	Y	16	12	1			21
							18	9									
10	2200	N	1226	-0-	-974	2554	101	1	1100	3	Y	23	24	1			20
							25	9									
11	3000	N	1229	-0-	-1771	783	93	1	1105	3	Y	28	21	1			27
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	458	167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		198	-0-	198	656	198	3			Y	-0-					-0-
10	874	N	218	-0-	-656	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	743	3	Y	17	16	1			12
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39 21	1 9	893	3	Y	19	15	1			16
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26 33	1 9	589	3	Y	30	28	1			18
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	989	3	Y	25	29	1			14
05	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	41 30	1 9	950	3	Y	27	27	1			14
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	40 24	1 9	922	3	Y	22	15	1			21
07	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	41 35	1 9	927	3	Y	32	26	1			27
08	DLQ G-10		990	-0-	990	1993	41 25	1 9	924	3	Y	23	39	1			11
09	DLQ G-10		835	-0-	835	2828	41 17	1 9	777	3	Y	15	1	1			25
10	2200	N	1063	-0-	-1137	1691	41 42	1 9	980	3	Y	38	40	1			23
11	2707	N	1016	-0-	-1691	-0-	39 43	1 9	934	3	Y	39	38	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	210	3	Y	1					5
							1 9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	192	3	Y	3					8
							3 9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	218	3	Y	1					9
							1 9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	205	3	Y	1					10
							1 9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	215	3	Y	2					12
							2 9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	208	3	Y	-0-	10	1			2
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	9	211	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		219	-0-	219	439	9	208	3	Y	2					4
							2 9									
09	DLQ G-10		177	-0-	177	616	9	168	3	Y	-0-					4
10	847	N	231	-0-	-616	-0-	9	222	3	Y	-0-					4
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	205	3	Y	4					8
							4 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1085	3	Y	7	1	1			30
							8 9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	938	3	Y	14	1	1			43
							15 9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	50	1144	3	Y	9	1	1			51
							10 9									
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	42	989	3	Y	5					56
							6 9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1117	3	Y	12					68
							13 9									
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	46	1057	3	Y	-0-	58	1			10
07	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	47	1068	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2225	46	1049	3	Y	14					24
							15 9									
09	DLQ G-10		845	-0-	845	3070	42	803	3	Y	-0-					24
10	2200	N	1259	-0-	-941	2129	50	1209	3	Y	-0-					24
11	3000	N	1156	-0-	-1844	285	46	1086	3	Y	22	1	1			45
							24 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	285				Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	82	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	4	1	90	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		96	-0-	96	192	4	1	90	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		94	-0-	94	286	5	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
10	382	N	96	-0-	-286	-0-	4	1	89	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	40	1	911	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	18	15	1			15
							20	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	788	3	Y	31	27	1	1	8	18
							34	9									
04	930	N	685	-0-	-245	-0-	27	1	633	3	Y	23	28	1			13
							25	9									
05	961	N	55	-0-	-906	-0-	1	1	24	3	Y	27	26	1	1	8	13
							30	9									
06	840	N	410	-0-	-430	-0-	16	1	372	3	Y	20	14	1			19
							22	9									
07	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	47	1	1061	3	Y	34	25	1	2	8	26
							37	9									
08	DLQ G-10		30	-0-	30	1175	7	3	23	9	Y	21	37	1			10
09	DLQ G-10		508	-0-	508	1683	25	1	468	3	Y	14					24
							15	9									
10	2200	N	1834	-0-	-366	1317	72	1	1721	3	Y	37	38	1	1	8	22
							41	9									
11	2600	N	1283	-0-	-1317	-0-	50	1	1191	3	Y	38	37	1			23
							42	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	3	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	547	-0-	-445	-0-	22	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	31	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	30	1	687	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		643	-0-	643	1362	27	1	616	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		654	-0-	654	2016	33	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1533	-0-	-667	1349	61	1	1472	3	Y	-0-					-0-
11	2604	N	1255	-0-	-1349	-0-	51	1	1204	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-	5	1			2
08	DLQ G-10		471	-0-	471	476	39	1	423	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	DLQ G-10		104	-0-	104	580	9	1	94	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	584	N	4	-0-	-580	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			1
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	10	4	1			7
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	614	3	Y	4	1	1			12
							4	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	5					17
							6	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	3					20
							3	9									
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	17	1	402	3	Y	2					22
							2	9									
05	589	N	424	-0-	-165	-0-	17	1	403	3	Y	4					26
							4	9									
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	17	1	387	3	Y	-0-	22	1			4
07	DLQ G-10		401	-0-	401	401	17	1	384	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		402	-0-	402	803	17	1	379	3	Y	5					9
							6	9									
09	DLQ G-10		289	-0-	289	1092	14	1	275	3	Y	-0-					9
10	1484	N	392	-0-	-1092	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					9
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	8					17
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	1					4
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	1					5
							1	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	171	3	Y	1					7
							1	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	1					8
							1	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-	7	1			1
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	8	1	174	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		185	-0-	185	367	8	1	175	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		141	-0-	141	508	7	1	134	3	Y	-0-					3
10	702	N	194	-0-	-508	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					3
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1 7 9	230	3	Y	6	5	1			4
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	206	3	Y	4	4	1			4
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	229	3	Y	5	5	1			4
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	221	3	Y	5	4	1			5
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	230	3	Y	4	6	1			3
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	19	1 4 9	209	3	Y	4	3	1			4
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	22	1 3 9	219	3	Y	3	4	1			3
08	DLQ G-10		241	-0-	241	485	20	1 4 9	217	3	Y	4	4	1			3
09	DLQ G-10		219	-0-	219	704	18	1 2 9	199	3	Y	2	2	1			3
10	946	N	242	-0-	-704	-0-	20	1 4 9	218	3	Y	4	4	1			3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	224	3	Y	5	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	797	3	Y	4	5	1			4
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	679	3	Y	4	2	1			6
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1 6 9	819	3	Y	5	4	1			7
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	48	1 6 9	775	3	Y	5	5	1			7
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	795	3	Y	5	6	1			6
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	70	1 4 9	757	3	Y	4	4	1			6
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	76	1 3 9	768	3	Y	3	4	1			5
08	DLQ G-10		837	-0-	837	1684	70	1 4 9	763	3	Y	4	4	1			5
09	DLQ G-10		754	-0-	754	2438	63	1 3 9	688	3	Y	3	2	1			6
10	2200	N	837	-0-	-1363	1075	70	1 7 9	760	3	Y	6	7	1			5
11	1832	N	757	-0-	-1075	-0-	59	1 6 9	692	3	Y	5	2	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	3	15	9	Y	14					56
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	70	1	7	3	Y	20					76
							22	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	649	3	79	9	Y	72					148
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	675	3	72	9	Y	65	180	1	13	8	20
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	585	3	57	9	Y	52	3	8			69
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	493	3	33	9	Y	30					99
07	DLQ G-10		546	-0-	546	546	488	3	58	9	Y	53	1	8			151
08	DLQ G-10		386	-0-	386	932	335	3	51	9	Y	46	162	1			35
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1289	332	3	25	9	Y	23	1	8			57
10	1610	N	321	-0-	-1289	-0-	301	3	20	9	Y	18					75
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	203	3	25	9	Y	23					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	411	-0-	-369	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	415	-0-	-422	-0-	17	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		584	-0-	584	584	25	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		823	-0-	823	1407	35	1	786	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		653	-0-	653	2060	32	1	620	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2200	N	837	-0-	-1363	697	34	1	803	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1484	N	787	-0-	-697	-0-	32	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	54	1	1248	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	3	Y	17	13	1			14
							19	9									
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
04	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	47	1	1110	3	Y	19	23	1			11
							21	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1321	3	Y	24	22	1	1	8	12
							26	9									
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	55	1	1274	3	Y	17	12	1			17
							19	9									
07	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	45	1	1025	3	Y	28	21	1	2	8	22
							31	9									
08	DLQ G-10		1379	-0-	1379	2480	57	1	1301	3	Y	19	32	1			9
							21	9									
09	DLQ G-10		996	-0-	996	3476	49	1	934	3	Y	12	1	1			20
							13	9									
10	2200	N	1417	-0-	-783	2693	55	1	1327	3	Y	32	32	1	1	8	19
							35	9									
11	3000	N	1286	-0-	-1714	979	51	1	1201	3	Y	31	31	1			19
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	979					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	512	3	Y	12	10	1			10
							13	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	Y	20	18	1			12
							22	9									
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	21	1	490	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	21	1	479	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	20	1	467	3	Y	14	10	1			13
							15	9									
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	24	1	535	3	Y	22	17	1			18
							24	9									
08	DLQ G-10		525	-0-	525	1108	22	1	488	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
09	DLQ G-10		455	-0-	455	1563	22	1	423	3	Y	9					16
							10	9									
10	2181	N	618	-0-	-1563	-0-	24	1	566	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	25	25	1			15
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	132	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	127	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	12	1	124	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		33	-0-	33	171	3	1	29	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		3	-0-	3	174	3	3			Y	-0-					1
10	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	30	28	1			20
							33	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1218	3	Y	32	26	1			26
							35	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1179	3	Y	50	46	1			30
							55	9									
04	1500	N	970	-0-	-530	-0-	38	1	890	3	Y	38	46	1			22
							42	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	45	42	1	2	8	23
							50	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	Y	34	24	1			33
							37	9									
07	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1052	42	1	954	3	Y	51	41	1			43
							56	9									
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2405	55	1	1257	3	Y	37	62	1			18
							41	9									
09	DLQ G-10		1064	-0-	1064	3469	52	1	987	3	Y	23	1	1			40
							25	9									
10	2100	N	1322	-0-	-778	2691	50	1	1208	3	Y	58	62	1			36
							64	9									
11	3000	N	1438	-0-	-1562	1129	55	1	1315	3	Y	62	61	1			37
							68	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1129					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 14,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		494	-0-	494	739	21	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1112	19	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	1541	N	429	-0-	-1112	-0-	17	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		51 1 17 9	1178	3	Y	15	14	1			10
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		46 1 18 9	1063	3	Y	16	13	1			13
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		51 1 25 9	1165	3	Y	23	22	1			14
04	1200	N	968	-0-	-232	-0-		39 1 20 9	909	3	Y	18	22	1			10
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-		39 1 23 9	904	3	Y	21	20	1			11
06	1200	N	813	-0-	-387	-0-		33 1 17 9	763	3	Y	15	11	1			15
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071		44 1 26 9	1001	3	Y	24	19	1			20
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2252		49 1 19 9	1113	3	Y	17	29	1			8
09	DLQ G-10		812	-0-	812	3064		40 1 13 9	759	3	Y	12	1	1			19
10	2200	N	1310	-0-	-890	2174		51 1 30 9	1229	3	Y	27	29	1			17
11	3000	N	1056	-0-	-1944	230		41 1 31 9	984	3	Y	28	28	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			Y	-0-	1	1			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-		24 3	1	9	Y	1					1
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28 3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-		28 3	1	9	Y	1					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-		28 3			Y	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-		29 3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33		32 3	1	9	Y	1					1
08	DLQ G-10		30	-0-	30	63		30 3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		6	-0-	6	69		6 3			Y	-0-					1
10	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-		38 3	1	9	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	17	16	1			12
							19	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	19	15	1			16
							21	9									
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	Y	32	28	1	1	8	19
							35	9									
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	37	1	877	3	Y	24	29	1			14
							26	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	894	3	Y	28	27	1	1	8	14
							31	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	22	15	1			21
							24	9									
07	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	41	1	924	3	Y	34	26	1	2	8	27
							37	9									
08	DLQ G-10		977	-0-	977	1979	40	1	912	3	Y	23	39	1			11
							25	9									
09	DLQ G-10		740	-0-	740	2719	36	1	687	3	Y	15	1	1			25
							17	9									
10	2200	N	1066	-0-	-1134	1585	41	1	983	3	Y	38	39	1	1	8	23
							42	9									
11	2608	N	1023	-0-	-1585	-0-	40	1	941	3	Y	38	38	1			23
							42	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	19	17	1			13
							21	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	19	16	1			16
							21	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	Y	33	29	1	1	8	19
							36	9									
04	930	N	703	-0-	-227	-0-	28	1	649	3	Y	24	29	1			14
							26	9									
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	32	1	737	3	Y	28	27	1	1	8	14
							31	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	37	1	855	3	Y	22	15	1			21
							24	9									
07	DLQ G-10		903	-0-	903	903	37	1	829	3	Y	34	26	1	2	8	27
							37	9									
08	DLQ G-10		835	-0-	835	1738	34	1	776	3	Y	23	39	1			11
							25	9									
09	DLQ G-10		810	-0-	810	2548	39	1	754	3	Y	15	1	1			25
							17	9									
10	2200	N	947	-0-	-1253	1295	36	1	868	3	Y	39	40	1	1	8	23
							43	9									
11	2168	N	873	-0-	-1295	-0-	34	1	796	3	Y	39	38	1			24
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1095	3	Y	16	13	1			13
							18	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	3	Y	25	23	1			15
							28	9									
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	49	1	1156	3	Y	19	23	1			11
							21	9									
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	47	1	1091	3	Y	23	22	1	1	8	11
							25	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	3	Y	17	12	1			16
							19	9									
07	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	48	1	1092	3	Y	29	21	1	2	8	22
							32	9									
08	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2336	48	1	1096	3	Y	18	31	1			9
							20	9									
09	DLQ G-10		774	-0-	774	3110	38	1	723	3	Y	12	1	1			20
							13	9									
10	2200	N	1265	-0-	-935	2175	49	1	1182	3	Y	31	32	1	1	8	18
							34	9									
11	3000	N	1179	-0-	-1821	354	46	1	1099	3	Y	31	30	1			19
							34	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	354					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	50	1	1157	3	Y	19	18	1			12
							21	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	Y	20	16	1			16
							22	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	28	27	1			17
							31	9									
04	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	42	1	994	3	Y	22	26	1			13
							24	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	Y	25	24	1	1	8	13
							28	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	Y	18	13	1			18
							20	9									
07	DLQ G-10		997	-0-	997	997	41	1	922	3	Y	31	23	1	2	8	24
							34	9									
08	DLQ G-10		911	-0-	911	1908	38	1	851	3	Y	20	34	1			10
							22	9									
09	DLQ G-10		863	-0-	863	2771	42	1	806	3	Y	14	1	1			23
							15	9									
10	2200	N	781	-0-	-1419	1352	30	1	715	3	Y	33	35	1	1	8	20
							36	9									
11	1867	N	515	-0-	-1352	-0-	19	1	460	3	Y	33	33	1			20
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	63	1	617	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	63	1	607	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	60	1	552	3	N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	61	1	613	3	N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	656	3	N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 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	T. A.		51	-0-	51	51	2	1	47	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	T. A.		51	-0-	51	102	2	1	46	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	T. A.		58	-0-	58	160	2	1	53	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	216	X	56	-0-	-160	-0-	2	1	50	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	51	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	53	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	54	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	37	3	Y	2					3
							2	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	T. A.		57	-0-	57	57	2	1	49	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	22	9	1			13
							24	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	10	1			3
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	3	1			1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	17	5	1			13
							19	9									
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	13	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
08	DLQ G-10		22	-0-	22	44	1	1	12	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	DLQ G-10		16	-0-	16	60	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			3
10	75	N	15	-0-	-60	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2	1			1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	9	1	217	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	10	1	227	3	Y	14	11	1			12
							15	9									
08	DLQ G-10		247	-0-	247	499	10	1	226	3	Y	10	17	1			5
							11	9									
09	DLQ G-10		216	-0-	216	715	10	1	199	3	Y	6					11
							7	9									
10	986	N	271	-0-	-715	-0-	10	1	243	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	16	16	1			10
							18	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	8	9	1			8
							9	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	N	8	7	1			9
							9	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	7	9	1			7
							8	9									
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	38	1	700	3	N	9	7	1	2	8	7
							10	9									
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	703	3	N	6	7	1			6
							7	9									
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	43	1	668	3	N	5	4	1			7
							6	9									
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	52	1	1	2	N	4	7	1			4
							661	3	4	9							
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	56	1	661	3	N	5	2	1			7
							6	9									
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	48	1	1	2	N	4	5	1			6
							624	3	4	9							
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	47	1	645	3	N	6	7	1			5
							7	9									
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	45	1	627	3	N	4	5	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	87	1	1266	3	Y	24	23	1			17
							26	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	3	Y	23	24	1			18
							25	9									
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	75	1	1213	3	Y	23	19	1			22
							25	9									
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	78	1	1253	3	Y	19	26	1			15
							21	9									
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	108	1	1172	3	Y	16	12	1			19
							18	9									
07	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	134	1	1347	3	Y	17	19	1			17
							19	9									
08	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2942	119	1	1304	3	Y	17	20	1			14
							19	9									
09	DLQ G-10		1269	-0-	1269	4211	105	1	1150	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
10	2200	N	1403	-0-	-797	3414	116	1	1266	3	Y	19	20	1			16
							21	9									
11	3000	N	1372	-0-	-1628	1786	105	1	1242	3	Y	23	17	1			22
							25	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	3	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	549	3	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	72	1	704	3	N	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	65	1	621	3	N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	58	1	533	3	N	-0-					-0-
07	806	N	582	-0-	-224	-0-	53	1	529	3	N	-0-					-0-
08	682	N	376	-0-	-306	-0-	39	1	337	3	N	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	36	1	418	3	N	-0-					-0-
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	47	1	456	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-	3	1			1
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		428	-0-	428	882	18	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		347	-0-	347	1229	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	1690	N	461	-0-	-1229	-0-	18	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	N	2267	-0-	-14	-0-	93	1	2138	3	Y	33	31	1			23
							36	9									
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	82	1	1889	3	Y	37	29	1	1	8	30
							41	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	84	1	1913	3	Y	58	53	1	1	8	34
							64	9									
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	87	1	2033	3	Y	46	54	1			26
							51	9									
05	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	68	1	1591	3	Y	53	50	1	3	8	26
							58	9									
06	1980	N	1396	-0-	-584	-0-	56	1	1297	3	Y	39	27	1			38
							43	9									
07	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	75	1	1704	3	Y	64	48	1	4	8	50
							70	9									
08	DLQ G-10		1566	-0-	1566	3415	64	1	1456	3	Y	42	72	1			20
							46	9									
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4845	70	1	1329	3	Y	28	1	1			47
							31	9									
10	2200	N	1848	-0-	-352	4493	71	1	1700	3	Y	70	73	1	2	8	42
							77	9									
11	3000	N	892	-0-	-2108	2385	33	1	782	3	Y	70	70	1			42
							77	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2385					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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 3 9	180	3	Y	3	3	1			2
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1 4 9	155	3	Y	4	3	1			3
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1 6 9	127	3	Y	5	5	1			3
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	4	1 4 9	87	3	Y	4	5	1			2
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	242	3	Y	5	5	1			2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	192	3	Y	5	3	1			4
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	9	1 6 9	193	3	Y	5	4	1			5
08	DLQ G-10		187	-0-	187	395	8	1 4 9	175	3	Y	4	7	1			2
09	DLQ G-10		145	-0-	145	540	7	1 2 9	136	3	Y	2					4
10	741	N	201	-0-	-540	-0-	8	1 8 9	185	3	Y	7	7	1			4
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1 7 9	168	3	Y	6	6	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1 22 9	809	3	Y	20	21	1			14
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1 19 9	675	3	Y	17	16	1			15
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1 20 9	739	3	Y	18	18	1			15
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	49	1 21 9	795	3	Y	19	16	1			18
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1 18 9	752	3	Y	16	22	1			12
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	65	1 14 9	706	3	Y	13	10	1			15
07	DLQ G-10		856	-0-	856	856	76	1 14 9	766	3	Y	13	15	1			13
08	DLQ G-10		887	-0-	887	1743	73	1 14 9	800	3	Y	13	15	1			11
09	DLQ G-10		504	-0-	504	2247	41	1 10 9	453	3	Y	9	6	1			14
10	2200	N	300	-0-	-1900	347	25	1 7 9	268	3	Y	6	13	1			7
11	1367	N	1020	-0-	-347	-0-	77	1 26 9	917	3	Y	24	12	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	17	1	401	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	16	1	379	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	9	1	214	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
07	DLQ G-10		347	-0-	347	347	14	1	319	3	Y	13	10	1			11
							14	9									
08	DLQ G-10		348	-0-	348	695	14	1	325	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
09	DLQ G-10		446	-0-	446	1141	22	1	417	3	Y	6					10
							7	9									
10	1614	N	473	-0-	-1141	-0-	18	1	438	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
06	173		-0-	-0-	-173	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1674	3	65	9	Y	59	74	1			19
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1302	3	51	9	Y	46					65
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1448	3	34	9	Y	31	78	1			18
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1488	3	45	9	Y	41					59
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	3	22	9	Y	20					79
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	3	13	9	Y	12	70	1			21
07	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1561	3	30	9	Y	27					48
08	DLQ G-10		1505	-0-	1505	3096	1486	3	19	9	Y	17					65
09	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4452	1320	3	36	9	Y	33					98
10	2200	N	1500	-0-	-700	3752	1461	3	39	9	Y	35	82	1			51
11	3000	N	1424	-0-	-1576	2176	1387	3	37	9	Y	34					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2176					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	508	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	48	1	486	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		576	-0-	576	1112	48	1	525	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		470	-0-	470	1582	39	1	429	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	2108	N	526	-0-	-1582	-0-	44	1	479	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	10	1	153	3	Y	10	5	8			5
							11	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	170	3	Y	-0-	4	1			1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
07	DLQ G-10		180	-0-	180	180	15	1	153	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
08	DLQ G-10		139	-0-	139	319	11	1	122	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
09	DLQ G-10		416	-0-	416	735	35	1	381	3	Y	-0-	4	1			6
10	924	N	189	-0-	-735	-0-	16	1	172	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	3	N	6	164	1			69
							7	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	944	3	N	47					116
							52	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	73	1	1114	3	N	-0-					116
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	N	50					166
							55	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	N	31	2	8			195
							34	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	99	1	1070	3	N	19					214
							21	9									
07	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	112	1	1107	3	N	27	157	1			84
							30	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	105	1	1091	3	N	26					110
							29	9									
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	101	1	972	3	N	17					127
							19	9									
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	113	1	1088	3	N	24					151
							26	9									
11	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	96	1	909	3	N	8					159
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 12,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	-0-	1	1			1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	161	1	251	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	36	1	361	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		381	-0-	381	780	32	1	347	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		291	-0-	291	1071	24	1	266	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1418	N	347	-0-	-1071	-0-	29	1	316	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	445	3	N	5					54
							6	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	N	1					55
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	N	2					57
							2	9									
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	44	1	430	3	N	4					61
							4	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	N	-0-					61
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-					61
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	43	1	431	3	N	3					64
							3	9									
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	48	1	409	3	N	-0-					64
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	33	1	378	3	N	-0-					64
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	43	1	416	3	N	1					65
							1	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 5,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	Y	-0-					82
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	-0-					82
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	Y	-0-					82
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					82
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	Y	-0-					82
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					82
07	DLQ G-10		605	-0-	605	605	55	1	550	3	Y	-0-					82
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1199	50	1	544	3	Y	-0-					82
09	DLQ G-10		525	-0-	525	1724	44	1	481	3	Y	-0-					82
10	2200	N	601	-0-	-1599	125	51	1	550	3	Y	-0-					82
11	686	N	561	-0-	-125	-0-	44	1	517	3	Y	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	153	1	2237	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	135	1	1977	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	139	1	2139	3	Y	17	18	1			7
							19	9									
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	128	1	2061	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
05	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	126	1	2020	3	Y	11	16	1			4
							12	9									
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	180	1	1954	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
07	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	204	1	2057	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
08	DLQ G-10		2216	-0-	2216	4488	185	1	2021	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
09	DLQ G-10		1966	-0-	1966	6454	164	1	1795	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	2200	N	2235	-0-	35	6489	187	1	2039	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
11	3000	N	2060	-0-	-940	5549	159	1	1888	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5549					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 24,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	101	1	1477	3	N	19					171
							21	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	91	1	1324	3	N	20					191
							22	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	92	1	1416	3	N	6					197
							7	9									
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	86	1	1379	3	N	6					203
							7	9									
05	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	85	1	1365	3	N	4					207
							4	9									
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	117	1	1268	3	N	15					222
							17	9									
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	136	1	1365	3	N	4					226
							4	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	N	1	159	1			68
							1	9									
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	107	1	1173	3	N	-0-					68
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	116	1	1261	3	N	13					81
							14	9									
11	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	99	1	1166	3	N	5					86
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 15,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3299	3	53	9	N	48	1	8			265
02	3136	X	3090	-0-	-46	-0-	3026	3	64	9	N	58	176	1	1	8	146
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3308	3	62	9	N	56	1	8			201
04	3240	X	3166	-0-	-74	-0-	3124	3	42	9	N	38	179	1	8	8	52
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3173	3	47	9	N	43	3	8			92
06	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3028	3	47	9	N	43					135
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3138	3	59	9	N	54	1	8			188
08	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	2773	3	24	9	N	22					210
09	3180	X	2826	-0-	-354	-0-	2797	3	29	9	N	26	162	1	1	8	73
10	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2923	3	50	9	N	45					118
11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2792	3	67	9	N	61					179
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 33,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	43	12	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	67	24	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	27	-0-	-67	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,734 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	616	2	4	9	N	4	69	1			21
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	550	2	8	9	N	7					28
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	604	2	4	9	N	4					32
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	580	2	4	9	N	4					36
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3	9	N	3					39
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	566	2	3	9	N	3					42
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					43
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					45
09	570	N	320	-0-	-250	-0-	317	2	3	9	N	3					48
10	620	N	96	-0-	-524	-0-	93	2	3	9	N	3					51
11	600	N	6	-0-	-594	-0-	2	2	4	9	N	4					55
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	4	2	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 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	DLQ G-10		587	-0-	587	587	579	2	8	9	Y	7					36
02	1206	N	619	-0-	-587	-0-	611	2	8	9	Y	7					43
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	Y	4					47
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	459	2	3	9	Y	3					50
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	Y	3	49	1			4
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	472	2	3	9	Y	3					7
07	DLQ G-10		582	-0-	582	582	579	2	3	9	Y	3					10
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1165	579	2	4	9	Y	4					14
09	1726	N	561	-0-	-1165	-0-	559	2	2	9	Y	2					16
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	Y	6					22
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	506	2	7	9	Y	6					28
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	569	2	7	9	Y	6					34

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					18
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2					20
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					20
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					20
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
08	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					20
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					20
10	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	2			N	-0-					20
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					20
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3					127
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					130
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	578	2	2	9	N	2					132
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-					132
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					132
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	554	2	2	9	N	2					134
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1					135
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					135
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					135
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					135
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					135
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	533	2	4	9	N	4					139

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					72
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					72
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					72
04	750	N	541	-0-	-209	-0-	541	2			N	-0-					72
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			N	-0-					72
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	959	2	35	9	N	32					104
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5					109
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	811	2	9	9	N	8					117
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	724	2	9	9	N	8					125
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	758	2	13	9	N	12					137
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	722	2	11	9	N	10					147
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15					162

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1005	2	10	9	N	9	121	1			73
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	N	8					81
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1106	2	7	9	N	6					87
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	2	8	9	N	7					94
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1049	2	4	9	N	4					98
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1014	2	8	9	N	7					105
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1138	2	3	9	N	3					108
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4					112
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	N	4					116
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6	9	N	5					121
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	N	6					127
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1339	2	8	9	N	7					134

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	DLQ G-10		1366	-0-	1366	1366	1352	2	14	9	Y	13					71
02	2200	N	1154	-0-	-1046	320	1134	2	20	9	Y	18					89
03	1668	N	1348	-0-	-320	-0-	1338	2	10	9	Y	9					98
04	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1071	2	9	9	Y	8					106
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1212	2	8	9	Y	7	104	1			9
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6					15
07	DLQ G-10		1357	-0-	1357	1357	1351	2	6	9	Y	5					20
08	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2717	1352	2	8	9	Y	7					27
09	2900	N	1309	-0-	-1591	1126	1305	2	4	9	Y	4					31
10	2408	N	1282	-0-	-1126	-0-	1272	2	10	9	Y	9					40
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1181	2	10	9	Y	9					49
*12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	Y	8					57

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					140
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					140
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					140
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					140
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					140
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					140
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					140
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					140
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					140
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					140
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 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-	343					N	5	5	8			219
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	1			N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	1			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					198
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					198
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					198
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					198
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					198
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					198
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					198
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					198
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					198
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					198
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					198
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 763 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					117
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					117
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					117
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					117
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					117
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					117
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					117
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					117
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					117
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					117
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					117
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					178
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					178
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					178
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					178
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					178
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					178
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					178
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					178
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					178
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					178
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					178
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	433	2	2	9	N	2					208
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					208
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	428	2	4	9	N	4					212
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5					217
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					218
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					218
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	N	5					223
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	417	2	4	9	N	4	154	1			73
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					73
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					74
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					74
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					126
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					126
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					126
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					126
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					126
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					126
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					126
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					126
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					126
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					126
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					126
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 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	806	N	706	-0-	-100	-0-	703	2	3	9	N	3					504
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	661	2	10	9	N	9					513
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					515
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	2	11	9	N	10	1	8			524
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6					530
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	700	2	3	9	N	3					533
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	653	2	4	9	N	4					537
08	775	N	640	-0-	-135	-0-	634	2	6	9	N	5	162	1			380
09	690	N	533	-0-	-157	-0-	533	2			N	-0-					380
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	635	2	2	9	N	2					382
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					383
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5					388

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					347
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					347
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					347
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					347
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					347
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					347
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					347
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					347
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					347
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					347
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					347
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					213
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					214
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					214
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					214
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					214
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					214
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					214
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					214
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					214
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					214
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					214
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 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	682	N	636	-0-	-46	-0-	627	2	9	9	N	8					289
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	583	2	8	9	N	7					296
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	534	2	6	9	N	5					301
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	584	2	8	9	N	7					308
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8					316
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5					321
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	579	2	8	9	N	7					328
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	557	2	6	9	N	5					333
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	562	2	7	9	N	6					339
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	N	7					346
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7	1	8			352
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	2	9	9	N	8					360

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					310
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					310
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					310
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					310
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					310
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					310
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					310
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					310
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					310
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					310
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					310
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					310

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

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	13	9	N	12					520
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	N	9					529
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	615	2	14	9	N	13					542
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	606	2	6	9	N	5					547
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	624	2	8	9	N	7					554
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6					560
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6					566
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	2	10	9	N	9					575
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	578	2	2	9	N	2					577
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	662	2	10	9	N	9	103	1	2	8	481
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6					487
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8					495

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 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	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			124
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					124
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					124
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					124
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					124
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	N	3	1	8			126
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					127
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					127
09	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					127
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					127
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					127
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	497	-0-	-30	-0-	491	2	6	9	N	5					478
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	473	2	9	9	N	8					486
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	511	2	6	9	N	5					491
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6					497
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	N	6					503
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	491	2	6	9	N	5					508
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					513
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	453	2	6	9	N	5					518
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	443	2	3	9	N	3					521
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					524
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6					530
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	452	2	6	9	N	5					535

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					253
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					253
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					253
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					253
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					253
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					253
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					253
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					253
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					253
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					253
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			253
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	465	N	426	-0-	-39	-0-	425	2	1	9	N	1					525
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	2	9	9	N	8	1	8			532
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	N	15					547
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	2	2	9	N	2					549
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	425	2	7	9	N	6					555
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	407	2	3	9	N	3					558
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	409	2	2	9	N	2					560
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	363	2	6	9	N	5					565
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	413	2	4	9	N	4					569
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	N	2					571
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	2	8	9	N	7					578
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	403	2	2	9	N	2					580

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 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	558	N	511	-0-	-47	-0-	504	2	7	9	N	6					253
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	N	9					262
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7					269
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					269
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					269
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	554	2	17	9	N	15					284
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8					292
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	N	7					299
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	526	2	3	9	N	3					302
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	559	2	11	9	N	10	88	1			224
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8					232
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9					241

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					259
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					259
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					259
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					259
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					259
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					259
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					259
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					259
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					259
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					259
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					259
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	465	N	422	-0-	-43	-0-	415	2	7	9	N	6					295
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	382	2	4	9	N	4					299
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					304
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3					307
05	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					307
06	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					307
07	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	2			N	-0-					307
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					307
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					307
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	N	7					314
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	N	2					316
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	281	2	1	9	N	1					317

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	620	N	589	-0-	-31	-0-	582	2	7	9	N	6					422
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	521	2	10	9	N	9					431
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	570	2	6	9	N	5					436
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	549	2	2	9	N	2					438
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					444
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4	167	1			281
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3					284
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	569	2	6	9	N	5					289
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	508	2	2	9	N	2					291
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					298
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	554	2	3	9	N	3					301
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	559	2	3	9	N	3					304

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 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	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					222
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					222
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					222
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					222
05	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	2			N	-0-					222
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					222
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					222
08	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					222
09	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					222
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					222
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					222
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	Y	2					15
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	230	3	2	9	Y	2					17
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3					20
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					23
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	247	3	3	9	Y	3					26
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	233	3	2	9	Y	2					28
07	248	#	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	Y	4					32
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	Y	2					34
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	230	3	2	9	Y	2					36
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	230	3	2	9	Y	2					38
11	240	#	223	-0-	-17	-0-	221	3	2	9	Y	2					40
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	R	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	749	R	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	870	#	456	-0-	-414	-0-	45	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	620	#	373	-0-	-247	-0-	48	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	810	#	474	-0-	-336	-0-	46	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	837	#	567	-0-	-270	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	775	#	507	-0-	-268	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	480	#	427	-0-	-53	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	459	-0-	-37	-0-	50	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	540	#	481	-0-	-59	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	R	659	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	19					45
							21	9									
02	591	R	591	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	9	38	1			16
							10	9									
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	10					26
							11	9									
04	649	R	649	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	11					37
							12	9									
05	651	#	650	-0-	-1	-0-	31	1	610	2	Y	8					45
							9	9									
06	630	#	611	-0-	-19	-0-	30	1	570	2	Y	10	35	1			20
							11	9									
07	682	#	653	-0-	-29	-0-	31	1	614	2	Y	7	18	1			9
							8	9									
08	682	#	552	-0-	-130	-0-	30	1	512	2	Y	9					18
							10	9									
09	660	#	418	-0-	-242	-0-	30	1	380	2	Y	7					25
							8	9									
10	651	#	417	-0-	-234	-0-	32	1	378	2	Y	6					31
							7	9									
11	630	#	431	-0-	-199	-0-	31	1	390	2	Y	9	34	1			6
							10	9									
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	654	-0-	-0-	-0-	613	2	41	9	N	37					137
02	588	#	513	-0-	-75	-0-	513	2			N	-0-					137
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	599	2	26	9	N	24					161
04	630	#	588	-0-	-42	-0-	564	2	24	9	N	22					183
05	713	#	659	-0-	-54	-0-	592	2	67	9	N	61					244
06	690	#	402	-0-	-288	-0-	383	2	19	9	N	17					261
07	713	#	586	-0-	-127	-0-	572	2	14	9	N	13					274
08	670	R	670	-0-	-0-	-0-	631	2	39	9	N	35					309
09	630	#	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-	132	1			177
10	651	#	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					177
11	630	#	514	-0-	-116	-0-	488	2	26	9	N	24					150
12	651	#	636	-0-	-15	-0-	591	2	45	9	N	41					191

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1099	-0-	-48	-0-	1057	2	42	9	N	38					89
02	1036	#	845	-0-	-191	-0-	845	2			N	-0-					89
03	1023	#	709	-0-	-314	-0-	705	2	4	9	N	4					93
04	1020	#	534	-0-	-486	-0-	530	2	4	9	N	4					97
05	1147	#	397	-0-	-750	-0-	385	2	12	9	N	11					108
06	1110	#	366	-0-	-744	-0-	363	2	3	9	N	3					111
07	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3					114
08	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7	9	N	6					120
09	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-	51	1			69
10	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					69
11	1110	#	903	-0-	-207	-0-	899	2	4	9	N	4					43
12	1147	#	863	-0-	-284	-0-	855	2	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 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	341	#	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					14
02	308	#	176	-0-	-132	-0-	176	3			N	-0-					14
03	341	#	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					14
04	330	#	201	-0-	-129	-0-	201	3			N	-0-					14
05	217	#	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					14
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					14
07	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					14
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					14
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					14
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					14
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					14
12	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 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	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					204
02	140	#	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					204
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					204
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					204
05	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					204
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					204
07	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					204
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					204
09	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					204
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					204
11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					204
*12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 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	465	#	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	293	-0-	-155	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	496	#	303	-0-	-193	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	316	-0-	-164	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
*10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	206	-0-	-94	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	160	-0-	-460	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 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	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*10	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	#	589	-0-	-131	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	744	#	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1332	3	44	9	Y	40	35	1			16
02	1316	#	1238	-0-	-78	-0-	1192	3	46	9	Y	42	44	1			14
03	1457	#	1276	-0-	-181	-0-	1229	3	47	9	Y	43	43	1			14
04	1410	#	1341	-0-	-69	-0-	1298	3	43	9	Y	39	35	1			18
05	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1340	3	45	9	Y	41	43	1			16
06	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1316	3	39	9	Y	35	40	1			11
07	1395	#	1199	-0-	-196	-0-	1158	3	41	9	Y	37	34	1			14
08	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1379	3	41	9	Y	37	34	1			17
09	1350	#	1287	-0-	-63	-0-	1253	3	34	9	Y	31	34	1			14
*10	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1430	3	39	9	Y	35	34	1			15
11	1695	R	1695	-0-	-0-	-0-	1653	3	42	9	Y	38	34	1			19
12	1426	#	1425	-0-	-1	-0-	1382	3	43	9	Y	39	43	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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-
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-

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
FDL OPERATING, LLC 263924
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
COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
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-

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4427	-0-	1427	1427	4427	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4029	-0-	929	2356	4029	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3920	-0-	820	3176	3920	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3677	-0-	677	3853	3677	2			Y	-0-					-0-
10	8483	X	4630	-0-	-3853	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
*12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
*12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 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		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-

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III WELL #: 4 RRCID -> 069531 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	2	13	9	Y	12					95
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	131	2	10	9	Y	9					104
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					105
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	161	2	10	9	Y	9					114
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	134	2	3	9	Y	3					117
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	129	2	6	9	Y	5					122
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	138	2	4	9	Y	4					126
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4					130
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	131	2	3	9	Y	3					133
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	Y	6					139
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					139
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					1
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					1
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					1
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					1
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2			N	-0-					1
06	1200	N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-					1
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					1
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					1
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					1
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					3
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					3
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					3
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					3
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					3
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

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.		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-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

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
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	709	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 106945 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9421 - 9572

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

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1885	-0-	-665	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1985	-0-	-619	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-119	-0-	841	2	1	9	Y	1					6
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	794	2	2	9	Y	2					8
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	Y	1					3
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1					4
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					5
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	876	2	1	9	Y	1					6
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	Y	1					7
09	960	N	723	-0-	-237	-0-	722	2	1	9	Y	1					8
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	2	1	9	Y	1	6	1			3
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	N	1					1
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	N	1					1
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1					1
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					1
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	1	1			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1					1
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-	1	1			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2224	-0-	-436	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2520	-0-	-146	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2163	-0-	-147	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,029 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	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 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	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					4
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1051	2	1	9	N	1					5
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					6
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					7
05	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1115	2	1	9	N	1					8
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					9
07	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	1100	2			N	-0-					9
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					9
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					9
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1009	2	1	9	N	1					10
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					10
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
08	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1092	-0-	-348	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2		N	-0-			-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2		N	-0-			-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
10	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT			-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					33
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	Y	5					38
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	Y	9					47
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	638	2	13	9	Y	12					59
05	961	N	440	-0-	-521	-0-	437	2	3	9	Y	3					62
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	511	2	7	9	Y	6					68
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	Y	3					71
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					71
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					71
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	Y	7					78
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					78
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3104	-0-	-816	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4020	-0-	-320	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2347	-0-	-1807	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3388	-0-	-632	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3022	-0-	-1132	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2029	-0-	-358	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1712	-0-	-472	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2130	-0-	-288	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1843	-0-	-677	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1860	-0-	-279	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1842	-0-	-421	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1755	-0-	-465	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1793	-0-	-501	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	878	-0-	-186	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1115	2	1	9	N	1					1
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1	2	1			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2					2
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1	2	1			1
05	496	N	89	-0-	-407	-0-	88	2	1	9	N	1					2
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	318	2	1	9	N	1	2	1			1
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1					2
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1	2	1			1
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	N	1					2
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	2	1			1
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	-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, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

	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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 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	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-				-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-				-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-				-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

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

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
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-

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	620 N	389	-0-	-231	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 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	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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 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	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

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 #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					1
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					1
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

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 "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	199	3	7	9	Y	6					18
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	106	3	6	9	Y	5					23
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3					26
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2					28
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	1	8			30
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					30
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					30
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					30
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2					32
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	Y	1					33
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					34
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					37

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	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-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	-0-			40
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	Y	-0-			40
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	Y	-0-			40
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	Y	-0-			40
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	Y	-0-			40
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-			40
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-			40
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-			40
09	630	N	360	-0-	-270	-0-	360	3	Y	-0-			40
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	Y	-0-			40
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	-0-			40
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 11,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

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	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

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	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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

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	465 N	355	-0-	-110	-0-	353 3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	389 3	3 9	N	3	3 8		-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	375 3	3 9	N	3	3 8		-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714 3	3 9	N	3	3 8		-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	378 3	1 9	N	1	1 8		-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	257 3	8 9	N	7	7 8		-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 3		N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	434 3	14 9	N	13	13 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

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	496	N	360	-0-	-136		-0-		339	3	21	9	N	19	22	1			6
02	865	N	865	-0-	-0-		-0-		848	3	17	9	N	15	13	1			8
03	421	N	421	-0-	-0-		-0-		404	3	17	9	N	15	17	1			6
04	459	N	459	-0-	-0-		-0-		444	3	15	9	N	14	13	1			7
05	496	N	373	-0-	-123		-0-		360	3	13	9	N	12	13	1			6
06	420	N	390	-0-	-30		-0-		381	3	9	9	N	8	9	1			5
07	618	N	618	-0-	-0-		-0-		611	3	7	9	N	6	3	1			8
08	405	N	405	-0-	-0-		-0-		397	3	8	9	N	7	11	1			4
09	445	N	445	-0-	-0-		-0-		438	3	7	9	N	6	6	1			4
10	496	N	421	-0-	-75		-0-		411	3	10	9	N	9	9	1			4
11	390	N	235	-0-	-155		-0-		223	3	12	9	N	11	9	1			6
12	465	N	322	-0-	-143		-0-		307	3	15	9	N	14	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. 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	589	N	581	-0-	-8		-0-		581	3			Y	-0-					8
02	560	N	556	-0-	-4		-0-		556	3			Y	-0-					8
03	593	N	593	-0-	-0-		-0-		593	3			Y	-0-					8
04	570	N	534	-0-	-36		-0-		534	3			Y	-0-					8
05	620	N	582	-0-	-38		-0-		582	3			Y	-0-					8
06	570	N	555	-0-	-15		-0-		555	3			Y	-0-					8
07	558	N	499	-0-	-59		-0-		499	3			Y	-0-					8
08	589	N	508	-0-	-81		-0-		508	3			Y	-0-					8
09	570	N	523	-0-	-47		-0-		523	3			Y	-0-					8
10	562	N	562	-0-	-0-		-0-		562	3			Y	-0-					8
11	556	N	556	-0-	-0-		-0-		556	3			Y	-0-					8
*12	622	N	622	-0-	-0-		-0-		622	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

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	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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 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	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2071	-0-	-539	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1910	-0-	-160	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	2045	-0-	-32	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
*12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 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	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 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	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

	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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	778	-0-	-212	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5					7
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5					12
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3					15
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3					18
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3	1	8			20
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					21
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1					22
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1					23
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1					24
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					25
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					26
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3					29

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1413	-0-	-137	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1358	-0-	-42	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	3			N	-0-					5
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	464	3			N	-0-					5
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					5
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					5
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					5
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					5
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					5
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					5
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					5
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					5
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					5
12	620	N	286	-0-	-334	-0-	286	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

01	6913	X	5652	-0-	-1261	-0-	5652	3			N	-0-					62
02	6244	X	4994	-0-	-1250	-0-	4994	3			N	-0-					62
03	5828	X	4573	-0-	-1255	-0-	4570	3	3	9	N	3					65
04	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	5124	3			N	-0-					65
05	5735	X	4478	-0-	-1257	-0-	4478	3			N	-0-					65
06	5460	X	4516	-0-	-944	-0-	4514	3	2	9	N	2					67
07	5518	X	4787	-0-	-731	-0-	4787	3			N	-0-					67
08	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	5132	3			N	-0-					67
09	5130	X	5023	-0-	-107	-0-	5023	3			N	-0-					67
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					67
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					67
*12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 61,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	11	-0-		-268	-0-	11	3			N	-0-					4
02	280	N	38	-0-		-242	-0-	38	3			N	-0-					4
03	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					4
04	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					4
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					4
06	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					4
07	62	N	49	-0-		-13	-0-	49	3			N	-0-					4
08	62	N	23	-0-		-39	-0-	23	3			N	-0-					4
09	30	N	9	-0-		-21	-0-	9	3			N	-0-					4
10	62	N	4	-0-		-58	-0-	4	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					4
12	9	N	4	-0-		-5	-0-	4	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 349 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-		-0-	-0-	470	3			Y	-0-					1
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	3			Y	-0-					1
03	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	3			Y	-0-					1
04	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3			Y	-0-					1
05	341	N	317	-0-		-24	-0-	317	3			Y	-0-					1
06	438	N	438	-0-		-0-	-0-	438	3			Y	-0-					1
07	341	N	333	-0-		-8	-0-	333	3			Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-		-0-	-0-	533	3			Y	-0-					1
09	330	N	257	-0-		-73	-0-	257	3			Y	-0-					1
10	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
11	330	N	317	-0-		-13	-0-	317	3			Y	-0-					1
*12	364	N	364	-0-		-0-	-0-	364	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

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		-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, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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-

THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	851	-0-	-358	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	660	N	242	-0-	-418	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	868	N	324	-0-	-544	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	870	N	256	-0-	-614	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 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	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1573	-0-	-597	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	859	-0-	-611	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	425	3	3	9	N	3					71
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	349	3	1	9	N	1					72
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					72
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					72
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					72
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					72
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					72
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					72
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					72
10	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					72
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					83
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	548	3	14	9	N	13					96

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	113	3			N	-0-					20
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					20
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					20
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					20
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					20
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					20
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					20
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					20
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-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-

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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	76	1	1758	2	Y	10	12	0				3
							11	9										
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1220	2	Y	10	9	0				4
							11	9										
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	2	Y	10	9	1				5
							11	9										
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	58	1	1070	2	Y	12	12	1				5
							13	9										
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	53	1	984	2	Y	10	12	1				3
							11	9										
06	1200	N	978	-0-	-222	-0-	50	1	918	2	Y	9	9	1				3
							10	9										
07	1178	N	762	-0-	-416	-0-	35	1	727	2	Y	-0-	3	7				-0-
08	1054	N	827	-0-	-227	-0-	66	1	761	2	Y	-0-						-0-
09	990	N	753	-0-	-237	-0-	39	1	714	2	Y	-0-						-0-
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	88	1	576	2	Y	-0-						-0-
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	144	1	543	2	Y	-0-						-0-
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	16	1	653	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	3	2	1			1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	82	1	1514	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	72	1	1351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	114	1	2361	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	215	1	2471	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	286	1	1872	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	2520	N	2241	-0-	-279	-0-	468	1	1764	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*12	2542	N	1444	-0-	-1098	-0-	34	1	1401	2	Y	8	6	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

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-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	Y	7	5	0			5
							8	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-	2	7			-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	797	-0-	-102	-0-	106	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	173	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	452	-0-	-478	-0-	11	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	155	N	91	-0-	-64	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	2	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	29	1	109	2	N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-3	-0-	45	1	1035	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1008	N	781	-0-	-227	-0-	42	1	737	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1085	N	804	-0-	-281	-0-	34	1	767	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1050	N	861	-0-	-189	-0-	44	1	815	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	N	16	14	1			3
							18	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	95	1	1217	2	N	11	10	1			4
							12	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	N	11	11	1			4
							12	9									
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	141	1	922	2	N	11	13	1			2
							12	9									
*11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	230	1	869	2	N	10	10	1			2
							11	9									
*12	1271	N	754	-0-	-517	-0-	17	1	727	2	N	9	7	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1067	2	3	9	N	3					145
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	891	2	2	9	N	2					147
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					147
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1016	2	1	9	N	1					148
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					148
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					148
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					148
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					148
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					148
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					148
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DPMP ENERGY LLC 227740
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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	294	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	127	1	551	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	778	-0-	-462	-0-	134	1	644	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	447	-0-	-933	-0-	74	1	373	2	N	-0-			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	182	1	743	2	N	-0-			-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	139	1	721	2	N	-0-			-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	178	1	720	2	N	-0-			-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	235	1	603	2	N	-0-			-0-
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-			-0-
10	899	N	759	-0-	-140	-0-	101	1	658	2	N	-0-			-0-
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	2			N	-0-			-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	179	1	579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,781 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	73	1	276	2	N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	32	1	135	2	N	-0-			-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	33	1	159	2	N	-0-			-0-
04	330	N	110	-0-	-220	-0-	18	1	92	2	N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45	1	185	2	N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	2	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	2	N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	59	1	151	2	N	-0-			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	26	1	164	2	N	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	22	1	70	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	21	3	N	-0-			11
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	86	1	20	3	N	-0-			11
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	95	1	24	3	N	-0-			11
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	N	-0-			11
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	95	1	23	3	N	-0-			11
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	80	1	23	3	N	-0-			11
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	55	1	24	3	N	-0-			11
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	95	1	22	3	N	-0-			11
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	N	-0-			11
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	1	21	3	N	-0-			11
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	92	1	19	3	N	-0-			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2220	3	31	9	N	28	186	1			62
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	8					70
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	24					94
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	3	17	9	N	15					109
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2244	3	45	9	N	41					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2043	3	13	9	N	12					162
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	3	13	9	N	12					174
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					180
10	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	3			N	-0-					180
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	N	5					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					22
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					22
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					22
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					22
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					22
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					22
07	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	3			N	-0-					22
08	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	3			N	-0-					22
09	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	3			N	-0-					22
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					22
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-					22
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PERMIAN RESOURCES, LLC 655836
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 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

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
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

01	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) //CONT.// 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1174	-0-	-58 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1004	-0-	-286 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	718	-0-	-305 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	557	-0-	-869 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	503	-0-	-697 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	713	N	497	-0-	-216 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	540	N	417	-0-	-123 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	527	N	391	-0-	-136 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ANTLE OPERATING, INC. 026646
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 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	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1036	-0-	-644	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	780	N	197	-0-	-583	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK, W. (GOEN D) 68419 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
NITRAM - POPE WELL #: 3 RRCID -> 225762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF. 10994 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	111	1	2105	3	Y	-0-					61
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	106	1	1950	3	Y	-0-					61
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	115	1	2168	3	Y	-0-					61
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	120	1	2098	3	Y	9					70
							10	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	118	1	2171	3	Y	45					115
							50	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	123	1	2101	3	Y	-0-					115
07	2000	N	2548	-0-	548	548	138	1	2392	3	Y	16					131
							18	9									
08	3074	N	2526	-0-	-548	-0-	139	1	2387	3	Y	-0-					131
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	126	1	2435	3	Y	-0-					131
10	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	119	1	2043	3	Y	-0-					131
11	2430	N	1131	-0-	-1299	-0-	55	1	1076	3	Y	-0-					131
12	2511	N	1774	-0-	-737	-0-	102	1	1672	3	Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 11094 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	758	3	Y	-0-					161
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					161
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	3	Y	-0-					161
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	33	1	578	3	Y	-0-					161
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					161
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	3	Y	-0-					161
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	-0-					161
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	Y	-0-					161
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	Y	-0-					161
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					161
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	3	Y	-0-					161
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	33	1	539	3	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					6
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					6
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					6
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					6
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					6
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					6
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					6
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					6
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					6
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					6
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					6
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,378 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	996	3	N	28					195
							31	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	N	-0-					195
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	N	94	184	1			105
							103	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	966	3	N	9					114
							10	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	991	3	N	20					134
							22	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	N	-0-					134
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	N	92					226
							101	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	3	N	28	181	1			73
							31	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	N	11					84
							12	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	3	N	39					123
							43	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	3	N	33					156
							36	9									
12	1023	N	716	-0-	-307	-0-	41	1	663	3	N	11					167
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 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	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-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	3	N	38	191	1			53
							42	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	3	N	25					78
							28	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	3	N	39					117
							43	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1136	3	N	39					156
							43	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1165	3	N	39					195
							43	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	3	N	42	187	1			50
							46	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	3	N	48					98
							53	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	3	N	16					114
							18	9									
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	N	28					142
							31	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	3	N	31					173
							34	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	3	N	65					238
							72	9									
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	3	N	5	190	1			53
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	6479	X	5582	-0-	-897	-0-	222	1	5334	3	N	24	16	1			156
							26	9									
02	5852	X	5564	-0-	-288	-0-	267	1	5239	3	N	53	52	1			157
							58	9									
03	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	349	1	5165	3	N	25					182
							28	9									
04	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	291	1	5462	3	N	23	59	1			146
							25	9									
05	6169	X	5708	-0-	-461	-0-	247	1	5431	3	N	27					173
							30	9									
06	5970	X	4884	-0-	-1086	-0-	208	1	4644	3	N	29	133	1			69
							32	9									
07	6169	X	4251	-0-	-1918	-0-	224	1	4009	3	N	16					85
							18	9									
08	5983	X	4307	-0-	-1676	-0-	259	1	4017	3	N	28	54	1			59
							31	9									
09	5790	X	4304	-0-	-1486	-0-	253	1	3882	3	N	154	174	1			39
							169	9									
10	5704	X	3235	-0-	-2469	-0-	192	1	3015	3	N	25					64
							28	9									
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	326	1	5915	3	N	55					119
							61	9									
*12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	297	1	5384	3	N	63	55	1			127
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 61,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

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-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	403	N	366	-0-	-37	-0-	15	1	351	3	N	-0-	1	1			50
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	N	2	3	1			49
							2	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	2					51
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	1	4	1			48
							1	9									
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	16	1	361	3	N	2					50
							2	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	306	3	N	2	2	1			50
							2	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1					51
							1	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	3	4	1			50
							3	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	N	2	4	1			48
							2	9									
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	18	1	279	3	N	2					50
							2	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	2					52
							2	9									
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	150	4	1			198
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 4,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	1	2	1			5
							1	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	5	6	1			4
							6	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	3					7
							3	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	808	3	N	3	7	1			3
							3	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	3					6
							3	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	631	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	3					9
							3	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50	1	769	3	N	5	8	1			6
							6	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	5	9	1			2
							6	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	4					6
							4	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	625	3	N	3					9
							3	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	N	3	8	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

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	2015	N	1240	-0-	-775	-0-	48	1	1157	3	Y	32	188	1			49
							35	9									
02	1960	N	1214	-0-	-746	-0-	58	1	1137	3	Y	17	16	1			50
							19	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	137	1	2034	3	Y	23					73
							25	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1938	3	Y	21	17	1			77
							23	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	1982	3	Y	29					106
							32	9									
06	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	87	1	1946	3	Y	24	9	1			121
							26	9									
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	128	1	2290	3	Y	27					148
							30	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	148	1	2295	3	Y	31	24	1			155
							34	9									
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2219	3	Y	30	25	1			160
							33	9									
10	2449	N	1858	-0-	-591	-0-	110	1	1723	3	Y	23					183
							25	9									
11	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	120	1	2177	3	Y	29					212
							32	9									
12	2480	N	2081	-0-	-399	-0-	107	1	1943	3	Y	28	26	1			214
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1790	3	N	68	156	1			41
							75	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	3	N	31	15	1			57
							34	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	127	1	1884	3	N	34					91
							37	9									
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	107	1	2007	3	N	25	20	1			96
							28	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	3	N	32					128
							35	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	N	6	8	1			126
							7	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	3	N	19					145
							21	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	90	1	1401	3	N	14	18	1			141
							15	9									
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	3	N	9	44	1			106
							10	9									
10	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	67	1	1051	3	N	6					112
							7	9									
11	1440	N	830	-0-	-610	-0-	43	1	781	3	N	5					117
							6	9									
12	1488	N	770	-0-	-718	-0-	40	1	727	3	N	3	13	1			107
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

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	287	N	287	-0-	-0-		-0-	11	1	275	3	N	1	4	1			28
								1	9									
02	286	N	286	-0-	-0-		-0-	14	1	270	3	N	2	11	1			19
								2	9									
03	1736	N	86	-0-	-1650		-0-	5	1	80	3	N	1					20
								1	9									
04	270	N	23	-0-	-247		-0-	1	1	21	3	N	1	2	1			19
								1	9									
05	310	N	17	-0-	-293		-0-	17	3			N	-0-					19
06	748	N	748	-0-	-0-		-0-	32	1	714	3	N	2					21
								2	9									
07	543	N	543	-0-	-0-		-0-	29	1	512	3	N	2					23
								2	9									
08	549	N	549	-0-	-0-		-0-	33	1	513	3	N	3	5	1			21
								3	9									
09	750	N	533	-0-	-217		-0-	32	1	497	3	N	4	6	1			19
								4	9									
10	558	N	412	-0-	-146		-0-	25	1	385	3	N	2					21
								2	9									
11	540	N	413	-0-	-127		-0-	21	1	389	3	N	3					24
								3	9									
12	558	N	338	-0-	-220		-0-	18	1	319	3	N	1	5	1			20
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

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	7719	X	7184	-0-	-535		-0-	284	1	6820	3	Y	73	205	1			89
								80	9									
02	7107	X	7107	-0-	-0-		-0-	341	1	6698	3	Y	62	61	1			90
								68	9									
03	7471	X	5486	-0-	-1985		-0-	344	1	5085	3	Y	52					142
								57	9									
04	7230	X	5826	-0-	-1404		-0-	292	1	5489	3	Y	41	69	1			114
								45	9									
05	7843	X	6422	-0-	-1421		-0-	277	1	6094	3	Y	46					160
								51	9									
06	7590	X	4684	-0-	-2906		-0-	199	1	4445	3	Y	36	27	1			169
								40	9									
07	6696	X	6092	-0-	-604		-0-	320	1	5724	3	Y	44					213
								48	9									
08	6417	X	6169	-0-	-248		-0-	370	1	5737	3	Y	56	61	1			208
								62	9									
09	6210	X	5971	-0-	-239		-0-	361	1	5544	3	Y	60	64	1			204
								66	9									
10	6417	X	4621	-0-	-1796		-0-	275	1	4306	3	Y	36					240
								40	9									
11	5970	X	5352	-0-	-618		-0-	276	1	5009	3	Y	61	200	1			101
								67	9									
12	6169	X	4862	-0-	-1307		-0-	252	1	4576	3	Y	31	62	1			70
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 69,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. GAS LIFT (I)(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	878	-0-	-331	-0-	35	1	837	3	N	5	3	1			216
							6	9									
02	1176	N	927	-0-	-249	-0-	42	1	822	3	N	57	186	1			87
							63	9									
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	47	1	690	3	N	3					90
							3	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	N	10	9	1			91
							11	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	3	N	15					106
							17	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1059	3	N	9	5	1			110
							10	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	3	N	4					114
							4	9									
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	78	1	1203	3	N	13	13	1			114
							14	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	3	N	16	13	1			117
							18	9									
10	1271	N	973	-0-	-298	-0-	58	1	903	3	N	11					128
							12	9									
11	1260	N	849	-0-	-411	-0-	44	1	801	3	N	4					132
							4	9									
12	1302	N	570	-0-	-732	-0-	30	1	537	3	N	3	12	1			123
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	111	1	2210	2	Y	9	9	1			24
							10	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	102	1	2035	2	Y	7	1	0	8	1	22
							8	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	13	2	1			33
							14	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	125	1	2247	2	Y	4	10	1			27
							4	9									
05	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	155	1	2758	2	Y	20	14	1			33
							22	9									
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	148	1	2635	2	Y	14	14	1			33
							15	9									
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	151	1	2625	2	Y	14	3	0	7	1	37
							15	9									
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	156	1	2593	2	Y	7	4	0	12	1	28
							8	9									
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	141	1	2428	2	Y	-0-	2	1			26
10	2263	N	1826	-0-	-437	-0-	99	1	1727	2	Y	-0-					26
*11	2190	N	1593	-0-	-597	-0-	85	1	1508	2	Y	-0-					26
12	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	93	1	1754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

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	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-		306	1	6113	2	Y	22	9	1			142
								24	9									
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-		276	1	5490	2	Y	11	1	0	8	1	144
								12	9									
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-		317	1	5983	2	Y	19	2	1			161
								21	9									
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-		316	1	5677	2	Y	13	10	1			164
								14	9									
05	6138	X	6030	-0-	-108	-0-		319	1	5692	2	Y	17	21	1			160
								19	9									
06	5940	X	5654	-0-	-286	-0-		299	1	5340	2	Y	14	14	1			160
								15	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-		308	1	5372	2	Y	14	3	0	7	1	164
								15	9									
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-		318	1	5287	2	Y	17	7	0	14	1	160
								19	9									
09	5310	X	5264	-0-	-46	-0-		288	1	4959	2	Y	15	7	1			168
								17	9									
10	5487	X	5429	-0-	-58	-0-		294	1	5115	2	Y	18	4	0	14	1	168
								20	9									
11	5310	X	5076	-0-	-234	-0-		271	1	4790	2	Y	14	15	1			167
								15	9									
12	5487	X	4917	-0-	-570	-0-		247	1	4656	2	Y	13	3	0	11	1	166
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 68,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

01	T. A.		115	-0-	115	115		5	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		108	-0-	108	223		5	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		117	-0-	117	340		6	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	461	X	121	-0-	-340	-0-		6	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						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: 589 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	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	196	1	3923	2	Y	90	92	1			106
							99	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	213	1	4241	2	Y	46	8	0	79	1	65
							51	9									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	252	1	4758	2	Y	125	15	1			175
							138	9									
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	254	1	4566	2	Y	117	97	1			195
							129	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	242	1	4306	2	Y	167	210	1			152
							184	9									
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	255	1	4543	2	Y	144	139	1			157
							158	9									
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	262	1	4572	2	Y	147	34	0	70	1	200
							162	9									
08	4650	X	4605	-0-	-45	-0-	253	1	4203	2	Y	135	68	0	136	1	131
							149	9									
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	251	1	4326	2	Y	154	69	1			216
							169	9									
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	260	1	4521	2	Y	182	38	0	144	1	216
							200	9									
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	244	1	4317	2	Y	151	150	1			217
							166	9									
12	4650	X	3431	-0-	-1219	-0-	165	1	3114	2	Y	138	35	0	107	1	213
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 55,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					28
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-					28
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					28
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	-0-					28
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-					28
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	N	-0-					28
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					28
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	N	-0-					28
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					28
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	-0-					28
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					28
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,961 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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	N	-0-					24
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	N	-0-					24
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-					24
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1	1113	2	N	-0-					24
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					24
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	N	-0-					24
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					24
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	67	1	1114	2	N	-0-					24
09	1110	N	777	-0-	-333	-0-	43	1	734	2	N	-0-					24
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	N	-0-					24
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					24
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,954 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	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	55 48	1 9	1109	2	Y	44	46	1			50
02	924	N	870	-0-	-54	-0-	40 25	1 9	805	2	Y	23	4	0	39	1	30
03	1240	N	876	-0-	-364	-0-	44 11	1 9	821	2	Y	10	7	1			33
04	1170	N	753	-0-	-417	-0-	39 13	1 9	701	2	Y	12	10	1			35
05	961	N	744	-0-	-217	-0-	39 18	1 9	687	2	Y	16	21	1			30
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	37 17	1 9	657	2	Y	15	14	1			31
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	33 15	1 9	578	2	Y	14	3	0	7	1	35
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	31 15	1 9	519	2	Y	14	7	0	14	1	28
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64 18	1 9	1101	2	Y	16	7	1			37
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	1077	2	Y	18	4	0	14	1	37
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	1177	2	Y	15	15	1			37
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1142	2	Y	13	3	0	11	1	36

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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-	-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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	105	1	2098	2	Y	13	9	1			17
							14	9									
02	1820	N	1653	-0-	-167	-0-	79	1	1564	2	Y	9	1	0	8	1	17
							10	9									
03	2325	N	1446	-0-	-879	-0-	72	1	1357	2	Y	15	2	1			30
							17	9									
04	2160	N	1417	-0-	-743	-0-	74	1	1326	2	Y	15	10	1			35
							17	9									
05	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	76	1	1347	2	Y	20	21	1			34
							22	9									
06	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	74	1	1319	2	Y	14	41	1			7
							15	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	91	1	1590	2	Y	14	3	0	7	1	11
							15	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	14	7	0	14	1	4
							15	9									
09	1230	N	959	-0-	-271	-0-	49	1	853	2	Y	52	41	1			15
							57	9									
10	1271	N	734	-0-	-537	-0-	39	1	672	2	Y	21	4	0	14	1	18
							23	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1404	2	Y	19	15	1			22
							21	9									
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	2	Y	18	3	0	11	1	26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

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	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	91	1	1826	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	84	1	1671	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	2	Y	1					11
							1	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	100	1	1790	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1810	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1757	2	Y	4	1	1			14
							4	9									
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
08	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	78	1	1302	2	Y	8	15	0	1	1	6
							9	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1781	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	99	1	1722	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1608	2	Y	122	21	1			112
							134	9									
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	91	1	1719	2	Y	70	27	0	70	1	85
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 22,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-		36	1 2 9	725	2	Y	2	1	1			7
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	654	2	Y	2	1	1			8
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-		37	1 1 9	695	2	Y	1					9
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-		37	1 1 9	671	2	Y	1	1	1			9
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-		38	1 2 9	680	2	Y	2	2	1			9
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-		36	1 4 9	635	2	Y	4	1	1			12
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-		40	1 1 9	702	2	Y	1	1	1			12
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-		42	1 8 9	692	2	Y	7	13	0	1	1	5
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-		43	1 6 9	733	2	Y	5	1	1			9
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	795	2	Y	2	1	1			10
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-		36	1	635	2	Y	-0-					10
12	682	N	655	-0-	-27	-0-		33	1	622	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		72	1 28 9	1435	2	Y	25	18	1			34
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		67	1 20 9	1338	2	Y	18	2	0	16	1	34
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		78	1 31 9	1464	2	Y	28	3	1			59
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		75	1 32 9	1349	2	Y	29	20	1			68
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		75	1 44 9	1337	2	Y	40	41	1			67
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		77	1 30 9	1375	2	Y	27	14	1			80
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		83	1 32 9	1440	2	Y	29	7	0	14	1	88
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		95	1 33 9	1577	2	Y	30	15	0	28	1	75
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		91	1 41 9	1568	2	Y	37	81	1			31
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		99	1 45 9	1727	2	Y	41	8	0	29	1	35
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		95	1 44 9	1674	2	Y	40	30	1			45
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		80	1 40 9	1513	2	Y	36	7	0	21	1	53

TOTAL GAS PROD: 19,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

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	930	N	928	-0-	-2	-0-	44	1 9	883	2	Y	1	1	1			1
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	40	1 9	794	2	Y	1	1	1			1
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1 9	885	2	Y	1					2
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1 9	856	2	Y	1	1	1			2
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	48	1 2 9	860	2	Y	2	2	1			2
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	46	1 9	825	2	Y	1	1	1			2
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	48	1 9	844	2	Y	1	1	1			2
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1 9	799	2	Y	1	1	0	1	1	1
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	841	2	Y	2	1	1			2
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	48	1 9	833	2	Y	1	1	1			2
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	787	2	Y	2	2	1			2
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1 9	797	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1812	2	Y	2	1	1			6
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1654	2	Y	1	1	1			6
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1869	2	Y	2					8
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1794	2	Y	1	1	1			8
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	102	1 2 9	1818	2	Y	2	2	1			8
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	98	1 9	1745	2	Y	1	1	1			8
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	103	1 9	1788	2	Y	1	1	1			8
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	1778	2	Y	2	1	0	1	1	8
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1668	2	Y	2	1	1			9
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	114	1 9	1989	2	Y	1	1	1			9
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	121	1	2149	2	Y	-0-	1	1			8
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2263	2	Y	1	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	0	N	-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

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	N	-0-					163
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	51	1	1020	2	N	-0-					163
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	N	-0-					163
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	53	1	951	2	N	-0-	132	1			31
05	1178	N	910	-0-	-268	-0-	48	1	862	2	N	-0-					31
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	50	1	899	2	N	-0-					31
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	49	1	861	2	N	-0-					31
08	899	N	709	-0-	-190	-0-	40	1	669	2	N	-0-					31
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	49	1	846	2	N	-0-					31
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	937	2	N	-0-					31
*11	690	N	618	-0-	-72	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
12	930	N	457	-0-	-473	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	136	1	2720	2	N	13	9	1			190
							14	9									
02	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	109	1	2163	2	N	5	1	0	8	1	186
							6	9									
03	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	124	1	2337	2	N	13	2	1			197
							14	9									
04	2790	N	2443	-0-	-347	-0-	128	1	2300	2	N	14	63	1			148
							15	9									
05	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	123	1	2197	2	N	1	13	1			136
							1	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	127	1	2265	2	N	1	1	1			136
							1	9									
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	128	1	2230	2	N	1	1	1			136
							1	9									
08	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	124	1	2056	2	N	2	1	0	1	1	136
							2	9									
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	124	1	2136	2	N	2	1	1			137
							2	9									
10	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	122	1	2122	2	N	1	1	1			137
							1	9									
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	115	1	2027	2	N	138	2	1			136
							152	9									
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	108	1	2033	2	Y	1	1	1			136
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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. 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	2325	N	1785	-0-		-540	-0-		84	1	1686	2	N	14	24	1			131
									15	9									
02	2156	N	1403	-0-		-753	-0-		67	1	1327	2	N	8	2	0	16	1	121
									9	9									
03	2046	N	1471	-0-		-575	-0-		73	1	1372	2	N	24	3	1			142
									26	9									
04	1740	N	1558	-0-		-182	-0-		81	1	1452	2	N	23	20	1			145
									25	9									
05	1550	N	1488	-0-		-62	-0-		77	1	1375	2	N	33	41	1			137
									36	9									
06	1410	N	1112	-0-		-298	-0-		57	1	1025	2	N	27	28	1			136
									30	9									
07	1612	N	1208	-0-		-404	-0-		64	1	1112	2	N	29	7	0	14	1	144
									32	9									
08	1488	N	756	-0-		-732	-0-		41	1	682	2	N	30	15	0	28	1	131
									33	9									
09	1110	N	-0-	-0-		-1110	-0-						N	-0-	9	1			122
10	1209	N	-0-	-0-		-1209	-0-						N	-0-					122
11	720	N	-0-	-0-		-720	-0-						N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

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	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-		202	1	4047	2	N	15	9	1			68
									17	9									
02	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-		179	1	3565	2	N	8	1	0	8	1	67
									9	9									
03	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-		210	1	3956	2	N	25	2	1			90
									28	9									
04	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-		208	1	3748	2	N	19	10	1			99
									21	9									
05	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-		212	1	3775	2	N	16	22	1			93
									18	9									
06	4094	X	4094	-0-		-0-	-0-		216	1	3859	2	N	17	14	1			96
									19	9									
07	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-		208	1	3630	2	N	13	3	0	7	1	99
									14	9									
08	3742	X	3742	-0-		-0-	-0-		211	1	3511	2	N	18	7	0	14	1	96
									20	9									
09	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-		204	1	3523	2	N	20	7	1			109
									22	9									
10	4088	X	4088	-0-		-0-	-0-		221	1	3847	2	N	18	4	0	14	1	109
									20	9									
11	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-		196	1	3460	2	N	14	15	1			108
									15	9									
*12	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-		176	1	3314	2	N	13	3	0	11	1	107
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	T. A.		1097	-0-	1097	1097	52	1	1043	2	Y	2					17
							2	9									
02	T. A.		689	-0-	689	1786	33	1	655	2	Y	1					18
							1	9									
03	T. A.		403	-0-	403	2189	20	1	383	2	Y	-0-					18
04	2566	X	377	-0-	-2189	-0-	20	1	356	2	Y	1					19
							1	9									
05	775	N	278	-0-	-497	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					19
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					19
07	T. A.		251	-0-	251	251	14	1	237	2	Y	-0-					19
08	T. A.		231	-0-	231	482	13	1	218	2	Y	-0-					19
09	T. A.		215	-0-	215	697	12	1	203	2	Y	-0-					19
10	977	X	280	-0-	-697	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					19
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					19
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	602	1	12027	2	N	19					195
							21	9									
02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	543	1	10805	2	N	39					234
							43	9									
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	556	1	10475	2	N	19	183	1			70
							21	9									
04	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	566	1	10182	2	N	35					105
							39	9									
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	562	1	10008	2	N	29					134
							32	9									
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	539	1	9624	2	N	18					152
							20	9									
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	541	1	9428	2	N	20					172
							22	9									
08	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	515	1	8564	2	N	11					183
							12	9									
09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	528	1	9112	2	N	15					198
							17	9									
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	447	1	7787	2	N	-0-					198
*11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	453	1	8023	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5542	-0-	-1588	-0-	279	1	5263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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	7843	X	7699	-0-	-144	-0-	389	1	7277	2	N	30					161
							33	9									
02	7084	X	6954	-0-	-130	-0-	354	1	6568	2	N	29					190
							32	9									
03	7843	X	7837	-0-	-6	-0-	411	1	7387	2	N	35					225
							39	9									
04	7590	X	7337	-0-	-253	-0-	411	1	6885	2	N	37					262
							41	9									
05	7719	X	6376	-0-	-1343	-0-	327	1	6049	2	N	-0-					262
06	7590	X	7237	-0-	-353	-0-	411	1	6791	2	N	32					294
							35	9									
07	7843	X	6189	-0-	-1654	-0-	6157	2	32	9	N	29					323
08	7843	X	7103	-0-	-740	-0-	432	1	6654	2	N	15					338
							17	9									
09	7350	X	7348	-0-	-2	-0-	433	1	6915	2	N	-0-	190	1			148
10	7471	X	7446	-0-	-25	-0-	443	1	7003	2	N	-0-					148
11	7230	X	6948	-0-	-282	-0-	404	1	6544	2	N	-0-					148
12	7595	X	6731	-0-	-864	-0-	366	1	6350	2	N	14					162
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 85,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					7
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	63	2			Y	-0-					7
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					7
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					7
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					7
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					7
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					7
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					7
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					7
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					7
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					7
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

	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	1643	N	1163	-0-	-480	-0-	1163	2			Y	-0-					53
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	936	2	32	9	Y	29					82
03	1643	N	821	-0-	-822	-0-	821	2			Y	-0-					82
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					82
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	Y	3					85
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					85
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					85
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					85
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			Y	-0-					85
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					85
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					85
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2883	X	2111	-0-	-772	-0-	2111	2			N	-0-					143
02	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	2504	2			N	-0-					143
03	2759	X	1988	-0-	-771	-0-	1988	2			N	-0-					143
04	2670	X	1765	-0-	-905	-0-	1765	2			N	-0-					143
05	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2415	2	3	9	N	3					146
06	2670	X	2193	-0-	-477	-0-	2193	2			N	-0-					146
07	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	2086	2			N	-0-					146
08	2418	X	1931	-0-	-487	-0-	1931	2			N	-0-					146
09	2340	X	1967	-0-	-373	-0-	1967	2			N	-0-					146
10	2418	X	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-					146
11	2190	X	1411	-0-	-779	-0-	1411	2			N	-0-					146
12	2077	X	1281	-0-	-796	-0-	1281	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 23,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

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-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					17
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	N	7					24
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2620	2	7	9	N	6					30
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					30
05	3100	N	3184	-0-	84	84	3180	2	4	9	N	4					34
06	3000	N	3120	-0-	120	204	3118	2	2	9	N	2					36
07	3100	N	3023	-0-	-77	127	3023	2			N	-0-					36
08	2935	X	2808	-0-	-127	-0-	2808	2			N	-0-					36
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					36
10	2294	X	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					36
11	2220	X	1824	-0-	-396	-0-	1824	2			N	-0-					36
12	2294	X	1729	-0-	-565	-0-	1729	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 30,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

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-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

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	3751	X	3528	-0-	-223	-0-		175	1	3323	3	N	27	175	1			45
								30	9									
02	3388	X	3157	-0-	-231	-0-		162	1	2980	3	N	14					59
								15	9									
03	4123	X	3754	-0-	-369	-0-		189	1	3541	3	N	22					81
								24	9									
04	3990	X	3391	-0-	-599	-0-		181	1	3154	3	N	51					132
								56	9									
05	4123	X	3119	-0-	-1004	-0-		161	1	2955	3	N	3					135
								3	9									
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-		195	1	3316	3	N	2					137
								2	9									
07	3751	X	3090	-0-	-661	-0-		168	1	2907	3	N	14					151
								15	9									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-		228	1	3895	3	N	20					171
								22	9									
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-		186	1	3587	3	N	3					174
								3	9									
10	3627	X	3522	-0-	-105	-0-		192	1	3294	3	N	33					207
								36	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-		214	1	4175	3	N	11					218
								12	9									
12	4154	X	3185	-0-	-969	-0-		181	1	2960	3	N	40	191	1			67
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 42,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	261	1	4963	3	N	47					156
							52	9									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	159	1	2917	3	N	53					209
							58	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	175	1	3290	3	N	-0-					209
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	321	1	5598	3	N	40	190	1			59
							44	9									
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	308	1	5646	3	N	50					109
							55	9									
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	320	1	5457	3	N	47					156
							52	9									
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	266	1	4608	3	N	14					170
							15	9									
08	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	121	1	2071	3	N	31					201
							34	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	124	1	2391	3	N	-0-					201
10	2201	X	285	-0-	-1916	-0-	16	1	269	3	N	-0-					201
11	2130	X	470	-0-	-1660	-0-	23	1	447	3	N	-0-					201
12	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	78	1	1269	3	N	6					207
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

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-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	202	1	3839	3	N	42					148
							46	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	178	1	3282	3	N	28					176
							31	9									
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	189	1	3540	3	N	25					201
							28	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	190	1	3307	3	N	33	186	1			48
							36	9									
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	199	1	3654	3	N	14					62
							15	9									
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	196	1	3345	3	N	33					95
							36	9									
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3280	3	N	28					123
							31	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	200	1	3421	3	N	-0-					123
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	163	1	3136	3	N	28					151
							31	9									
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	215	1	3693	3	N	25					176
							28	9									
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	199	1	3881	3	N	25					201
							28	9									
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	214	1	3510	3	N	12					213
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 44,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	109	1	2065	3	N	-0-					122
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	103	1	1888	3	N	-0-					122
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2090	3	N	-0-					122
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	N	12					134
							13	9									
05	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	110	1	2018	3	N	-0-					134
06	2130	N	1427	-0-	-703	-0-	79	1	1345	3	N	3					137
							3	9									
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	97	1	1674	3	N	5					142
							6	9									
08	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	83	1	1426	3	N	-0-					142
09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	67	1	1287	3	N	-0-					142
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	93	1	1603	3	N	-0-					142
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	104	1	2029	3	N	-0-					142
12	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	61	1	1001	3	N	6					148
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	168	3	N	33					201
							36	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					201
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	34					235
							37	9									
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	4	1	75	3	N	-0-					235
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	23	188	1			70
							25	9									
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					70
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	6					76
							7	9									
08	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	3	N	-0-					76
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	3					79
							3	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	93	N	85	-0-	-8	-0-	81	3	4	9	N	4					91
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	94	3	7	9	N	6					97
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	N	5					102
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	3	15	9	N	14	61	1			55
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					55
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					55
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					55
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					55
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	N	6					61
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					61
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	128	3	9	9	N	8					69
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	114	3	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. 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	465	N	401	-0-	-64		-0-	16	1	384	3	N	1	1	1			114
								1	9									
02	448	N	399	-0-	-49		-0-	19	1	377	3	N	3	4	1			113
								3	9									
03	421	N	421	-0-	-0-		-0-	27	1	392	3	N	2					115
								2	9									
04	448	N	448	-0-	-0-		-0-	23	1	424	3	N	1	4	1			112
								1	9									
05	434	N	409	-0-	-25		-0-	18	1	389	3	N	2					114
								2	9									
06	420	N	370	-0-	-50		-0-	16	1	352	3	N	2	2	1			114
								2	9									
07	465	N	447	-0-	-18		-0-	24	1	422	3	N	1					115
								1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-		-0-	27	1	423	3	N	3	4	1			114
								3	9									
09	439	N	439	-0-	-0-		-0-	27	1	409	3	N	3	5	1			112
								3	9									
10	434	N	339	-0-	-95		-0-	20	1	317	3	N	2					114
								2	9									
11	450	N	438	-0-	-12		-0-	23	1	413	3	N	2					116
								2	9									
12	465	N	421	-0-	-44		-0-	22	1	397	3	N	2	5	1			113
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	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	186	N	25	-0-	-161		-0-	23	3	2	9	N	2					48
02	216	N	216	-0-	-0-		-0-	11	1	177	3	N	25					73
								28	9									
03	186	N	94	-0-	-92		-0-	4	1	90	3	N	-0-					73
04	135	N	135	-0-	-0-		-0-	6	1	129	3	N	-0-					73
05	186	N	174	-0-	-12		-0-	8	1	166	3	N	-0-					73
06	153	N	153	-0-	-0-		-0-	7	1	146	3	N	-0-					73
07	180	N	180	-0-	-0-		-0-	7	1	166	3	N	6					79
								7	9									
08	186	N	184	-0-	-2		-0-	8	1	168	3	N	7					86
								8	9									
09	153	N	153	-0-	-0-		-0-	6	1	140	3	N	6					92
								7	9									
10	186	N	128	-0-	-58		-0-	5	1	119	3	N	4					96
								4	9									
11	209	N	209	-0-	-0-		-0-	8	1	195	3	N	5					101
								6	9									
12	155	N	137	-0-	-18		-0-	5	1	124	3	N	7					108
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					1
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					1
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					1
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					1
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					1
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					1
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					1
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					1
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					1
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	70	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	67	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	62	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	522	-0-	-315	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	504	-0-	-366	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	2074	2	Y	-0-					7
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					7
03	1550	N	988	-0-	-562	-0-	50	1	938	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	58	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	54	1	953	2	Y	-0-					7
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					7
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-					7
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	1015	2	Y	-0-					7
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-					7
10	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					7
*11	1050	N	990	-0-	-60	-0-	53	1	937	2	Y	-0-					7
12	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	51	1	959	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,582 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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					15
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					15
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					15
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					15
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					15
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-					15
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					15
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					15
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					15
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	-0-					15
11	510	N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					15
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,561 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	Y	-0-					43
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-					43
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					43
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-					43
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					43
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					43
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					43
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					43
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	40	1	691	2	Y	-0-					43
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	44	1	759	2	Y	-0-					43
*11	780	N	655	-0-	-125	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					43
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					6
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					6
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					6
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					6
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					6
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					6
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					6
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					6
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					6
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					6
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					2
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					2
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					2
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					2
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					2
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					2
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					2
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					2
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					2
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	-0-					2
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-					2
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,636 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	Y	-0-					19
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					19
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	51	1	953	2	Y	-0-					19
04	1080	N	963	-0-	-117	-0-	51	1	912	2	Y	-0-					19
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	50	1	893	2	Y	-0-					19
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	52	1	927	2	Y	-0-					19
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					19
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	-0-					19
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					19
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	2	Y	-0-					19
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	Y	-0-					19
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,644 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	1586	2	N	1	1	1			61
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	N	-0-					61
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1531	2	N	2					63
04	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					63
05	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	69	1	1221	2	N	-0-					63
06	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					63
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					63
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	N	-0-					63
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1961	2	N	-0-					63
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	N	-0-					63
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	N	-0-					63
12	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	72	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	72	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	74	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	71	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	75	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	78	1	1301	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	72	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	73	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	65	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,070 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	-0-					1
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	39	1	708	2	Y	1					3
							1	9									
05	868	N	8	-0-	-860	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			2
06	840	N	290	-0-	-550	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					2
07	558	N	55	-0-	-503	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					2
09	300	N	43	-0-	-257	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	Y	1					3
							1	9									
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-	1	1			2
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-5	-0-	53	1	1057	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	48	1	955	2	Y	-0-	1	1			1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	1					2
							1	9									
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	54	1	979	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	59	1	1054	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	51	1	883	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	48	1	843	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	44	1	840	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

01	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	N	-0-					58
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	879	2	N	-0-					58
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	N	-0-					58
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-					58
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	39	1	692	2	N	-0-					58
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	743	2	N	-0-					58
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	N	-0-					58
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	35	1	577	2	N	-0-					58
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	35	1	610	2	N	-0-					58
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1310	2	N	-0-					58
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	70	1	1245	2	N	-0-					58
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	65	1	1226	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,113 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	-0-					3
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-					3
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-					3
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					3
08	1116	N	995	-0-	-121	-0-	56	1	925	2	Y	13	3	0	2	1	11
							14	9									
09	1050	N	107	-0-	-943	-0-	5	1	84	2	Y	16	5	1			22
							18	9									
10	1085	N	104	-0-	-981	-0-	4	1	77	2	Y	21	4	0	14	1	25
							23	9									
11	960	N	665	-0-	-295	-0-	34	1	609	2	Y	20	15	1			30
							22	9									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	11	3	0	9	1	29
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	52	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	420	-0-	-510	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	630	-0-	-331	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 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	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-	9	1			71
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					71
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	-0-					71
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-					71
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	Y	-0-					71
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1181	2	Y	19	61	0			29
							21	9									
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					29
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					29
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					29
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					29
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					29
12	992	N	682	-0-	-310	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	2	N	-0-					25
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	47	1	942	2	N	-0-					25
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	55	1	1039	2	N	-0-					25
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	55	1	984	2	N	-0-					25
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	N	-0-					25
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	52	1	929	2	N	-0-					25
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	53	1	928	2	N	-0-					25
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	56	1	924	2	N	-0-					25
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	52	1	895	2	N	-0-					25
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	51	1	895	2	N	-0-					25
11	960	N	587	-0-	-373	-0-	31	1	556	2	N	-0-					25
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	41	1	766	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	173	1	3449	2	Y	44	46	1			53
							48	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	153	1	3039	2	Y	24	4	0	40	1	33
							26	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	182	1	3433	2	Y	65	8	1			90
							72	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	184	1	3309	2	Y	58	50	1			98
							64	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	194	1	3448	2	Y	84	105	1			77
							92	9									
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	188	1	3352	2	Y	71	69	1			79
							78	9									
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	195	1	3392	2	Y	74	17	0	35	1	101
							81	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	204	1	3389	2	Y	74	37	0	70	1	68
							81	9									
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	187	1	3231	2	Y	77	37	1			108
							85	9									
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	193	1	3357	2	Y	91	19	0	72	1	108
							100	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	177	1	3139	2	Y	76	75	1			109
							84	9									
*12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	165	1	3114	2	Y	68	17	0	53	1	107
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 42,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 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	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		68	1	1353	2	N	7	9	1			19
								8	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		63	1	1247	2	N	4	1	0	8	1	14
								4	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		71	1	1343	2	N	12	2	1			24
								13	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		73	1	1310	2	N	10	10	1			24
								11	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		74	1	1316	2	N	16	21	1			19
								18	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		71	1	1273	2	N	14	14	1			19
								15	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-		74	1	1296	2	N	14	3	0	7	1	23
								15	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		72	1	1198	2	N	14	7	0	14	1	16
								15	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-		75	1	1285	2	N	15	7	1			24
								17	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		74	1	1289	2	N	18	4	0	14	1	24
								20	9									
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		63	1	1115	2	N	15	15	1			-0-
								17	9									
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		61	1	1144	2	Y	13	3	0	11	1	22
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-		37	1	744	2	N	16	9	1			217
								18	9									
02	756	N	715	-0-	-41	-0-		34	1	673	2	N	7	1	0	197	1	26
								8	9									
03	806	N	788	-0-	-18	-0-		39	1	729	2	N	18	2	1			42
								20	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-		40	1	720	2	N	21	10	1			53
								23	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-		44	1	779	2	N	38	29	1			62
								42	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-		46	1	826	2	N	17	20	1			59
								19	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-		48	1	841	2	N	14	3	0	7	1	63
								15	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-		47	1	789	2	N	14	7	0	14	1	56
								15	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-		47	1	813	2	N	60	13	1			103
								66	9									
10	899	N	822	-0-	-77	-0-		41	1	712	2	N	63	12	0	43	1	111
								69	9									
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		50	1	881	2	N	152	45	1			107
								167	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-		46	1	878	2	Y	47	10	0	32	1	112
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	639	-0-	-381	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	427	-0-	-627	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	381	-0-	-519	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,715 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 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	1178	N	622	-0-	-556	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					38
02	1064	N	456	-0-	-608	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					38
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	Y	-0-					38
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	2	Y	-0-					38
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990	2	Y	-0-					38
06	990	N	491	-0-	-499	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					38
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					38
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					38
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					38
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					38
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					38
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,304 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	47	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,031 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	257	-0-	-303	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	215	-0-	-405	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	132	-0-	-468	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939 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	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					2
02	336	N	155	-0-	-181	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					2
03	372	N	124	-0-	-248	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					2
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					2
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-	1	0			1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					1
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					1
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 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	496	N	486	-0-	-10	-0-	23	1	462	2	Y	1	1	1			165
							1	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-	1	1			164
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	1					165
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	7	155	0	1	1	16
							8	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	3	1	1			18
							3	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	3	1	1			20
							3	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-	1	1			19
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	6	1	0	1	1	23
							7	9									
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					24
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	41	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	39	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	255	-0-	-334	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	332	-0-	-268	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					1
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					1
03	1116	N	423	-0-	-693	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					1
04	780	N	365	-0-	-415	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					1
05	682	N	450	-0-	-232	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					1
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					1
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					1
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					1
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	N	-0-					15
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	65	1	1297	2	N	-0-					15
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	N	-0-					15
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	N	-0-					15
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					15
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					15
07	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	72	1	1260	2	N	-0-					15
08	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	76	1	1265	2	N	-0-					15
09	1230	N	899	-0-	-331	-0-	49	1	850	2	N	-0-					15
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					15
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	61	1	1076	2	N	-0-					15
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,548 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. 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-		49	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	717	-0-	-235	-0-		34	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-		36	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	710	-0-	-280	-0-		37	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	681	-0-	-125	-0-		36	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-		48	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-		44	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-		47	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	727	-0-	-173	-0-		40	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	754	-0-	-52	-0-		41	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	730	-0-	-80	-0-		39	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-		31	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 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. 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-		31	1 2 9	628	2	Y	2	1	1			7
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	573	2	Y	1	1	1			7
03	589	N	503	-0-	-86	-0-		25	1 2 9	476	2	Y	2					9
04	570	N	444	-0-	-126	-0-		23	1 1 9	420	2	Y	1	1	1			9
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-		34	1 2 9	612	2	Y	2	2	1			9
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-		31	1 4 9	556	2	Y	4	1	1			12
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	535	2	Y	1	1	1			12
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-		31	1 8 9	523	2	Y	7	13	0	1	1	5
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-		32	1 6 9	559	2	Y	5	1	1			9
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-		34	1 2 9	585	2	Y	2	1	1			10
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	552	2	Y	1					11
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	546	2	Y	1	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 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	1023	N	657	-0-	-366	-0-	31	1	625	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	302	-0-	-566	-0-	14	1	288	2	Y	-0-	1	1			2
03	496	N	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					2
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					2
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-					2
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	Y	-0-	1	0			1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	Y	-0-					1
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	-0-					1
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					1
11	390	N	261	-0-	-129	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					1
12	403	N	174	-0-	-229	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	895	-0-	-4	-0-	42	1	847	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	37	1	730	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	6	1	1			8
							7	9									
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	42	1	747	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	40	1	715	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	26	1	467	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	28	1	490	2	Y	4	1	0	4	1	6
							4	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-	2	1			4
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					4
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-					4
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					4
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					29
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					29
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					29
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					29
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					29
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					29
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					29
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					29
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					29
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					29
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					29
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	45	1	896	2	Y	-0-	1	1			12
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					12
04	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	935	2	Y	1					13
							1	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	49	1	879	2	Y	1	8	0	2	1	4
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					4
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	-0-					4
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					4
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	2	Y	-0-					4
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					4
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	69	1	1241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	842	-0-	-429	-0-	44	1	789	2	Y	8	4	0	2	1	3
							9	9									
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	55	1	984	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	1	1	0	1	1	3
							1	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	1147	N	869	-0-	-278	-0-	47	1	822	2	Y	-0-	1	1			3
*11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					3
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-		-0-		62	1	1241	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1072	-0-	-20		-0-		51	1	1021	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1187	-0-	-84		-0-		60	1	1127	2	Y	-0-					1
04	1230	N	1135	-0-	-95		-0-		60	1	1075	2	Y	-0-					1
05	1178	N	1103	-0-	-75		-0-		59	1	1044	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	1140	N	1058	-0-	-82		-0-		56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12		-0-		58	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1065	-0-	-20		-0-		60	1	1005	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1016	-0-	-34		-0-		56	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20		-0-		58	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8		-0-		54	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1038	-0-	-16		-0-		52	1	986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-		-0-		59	1	1171	2	Y	21	9	1			46
									23	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-		-0-		49	1	984	2	Y	11	1	0	8	1	48
									12	9									
03	496	N	126	-0-	-370		-0-		6	1	109	2	Y	10	2	1			56
									11	9									
04	480	N	28	-0-	-452		-0-		1	1	13	2	Y	13	5	1			64
									14	9									
05	840	N	840	-0-	-0-		-0-		44	1	775	2	Y	19	21	1			62
									21	9									
06	896	N	896	-0-	-0-		-0-		47	1	835	2	Y	13	14	1			61
									14	9									
07	802	N	802	-0-	-0-		-0-		43	1	744	2	Y	14	3	0	7	1	65
									15	9									
08	773	N	773	-0-	-0-		-0-		43	1	711	2	Y	17	7	0	14	1	61
									19	9									
09	681	N	681	-0-	-0-		-0-		36	1	628	2	Y	15	7	1			69
									17	9									
10	496	N	333	-0-	-163		-0-		17	1	296	2	Y	18	4	0	14	1	69
									20	9									
11	610	N	610	-0-	-0-		-0-		32	1	563	2	Y	14	15	1			68
									15	9									
12	496	N	28	-0-	-468		-0-		1	1	20	2	Y	6	3	0	9	1	62
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-		-0-		10	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-		-0-		9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-		-0-		11	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-		-0-		11	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-		-0-		11	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-		-0-		10	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-		-0-		11	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-		-0-		11	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-		-0-		11	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-		-0-		14	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-		-0-		13	1	224	2	Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-		-0-		12	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 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	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-	46	1			54
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	Y	1	4	0	40	1	11
							1	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	105	1	1985	2	Y	62	8	1			65
							68	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	106	1	1904	2	Y	46	50	1			61
							51	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	Y	78	103	1			36
							86	9									
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	104	1	1860	2	Y	152	53	0	69	1	66
							167	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	111	1	1937	2	Y	76	17	0	35	1	90
							84	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	82	37	0	70	1	65
							90	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1815	2	Y	84	37	1			112
							92	9									
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1880	2	Y	91	19	0	72	1	112
							100	9									
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1798	2	Y	72	75	1			109
							79	9									
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1819	2	Y	73	17	0	54	1	111
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	981	2	Y	1	1	1			1
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	932	2	Y	1	1	1			1
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	979	2	Y	1					2
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	927	2	Y	1	1	1			2
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	925	2	Y	2	2	1			2
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	888	2	Y	1	1	1			2
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	903	2	Y	1	1	1			2
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	50	1 2 9	833	2	Y	2	1	0	1	1	2
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	878	2	Y	1	1	1			2
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	50	1 1 9	862	2	Y	1	1	1			2
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	42	1 2 9	739	2	Y	2	2	1			2
12	930	N	660	-0-	-270	-0-	33	1 1 9	626	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					1
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					1
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					1
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	31	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	286	-0-	-374	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1190	2	Y	1	1	1			6
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1 9	1054	2	Y	2	1	1			7
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	2 9	1137	2	Y	2					9
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1080	2	Y	1	1	1			9
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	62	1 9	1100	2	Y	2	2	1			9
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	59	1 9	1051	2	Y	4	1	1			12
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1050	2	Y	1	1	1			12
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	59	1 9	986	2	Y	7	13	0	1	1	5
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	55	1 9	946	2	Y	5	1	1			9
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1041	2	Y	2	1	1			10
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	60	2 9	1056	2	Y	1					11
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1062	2	Y	1	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					2
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	Y	-0-					2
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					2
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	Y	-0-					2
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					2
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					2
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					2
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					2
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					2
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	Y	-0-					2
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					2
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

01	496	N	234	-0-	-262	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	58	1	1157	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	67	1	1263	2	Y	2					8
							2	9									
04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	72	1	1300	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	64	1	1148	2	Y	4	1	1			11
							4	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	1158	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1120	2	Y	7	12	0	1	1	5
							8	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1114	2	Y	5	1	1			9
							6	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					10
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	651	N	581	-0-	-70	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	24	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	Y	-0-					-0-
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					9
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					9
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-					9
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	2	Y	-0-					9
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					9
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	42	1	757	2	Y	-0-					9
07	1178	N	943	-0-	-235	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					9
08	1178	N	957	-0-	-221	-0-	54	1	903	2	Y	-0-					9
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					9
10	930	N	511	-0-	-419	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					9
*11	930	N	443	-0-	-487	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					9
12	961	N	481	-0-	-480	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	410	-0-	-290	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	174	-0-	-186	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	1					1
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1125	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	65	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	57	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					5
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					5
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	-0-					5
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-					5
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	2	Y	-0-					5
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					5
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					5
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	45	1	740	2	Y	-0-					5
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	2	Y	-0-					5
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	Y	-0-					5
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					5
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					49
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					49
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					49
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					49
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					49
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					49
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					49
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					49
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					49
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					49
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					49
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	306	-0-	-198	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	287	-0-	-271	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	294	-0-	-156	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1600	2	Y	1	1	1			111
							1	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	Y	-0-	1	1			110
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	Y	1					111
							1	9									
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	65	1	1166	2	Y	1	1	1			111
							1	9									
05	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	64	1	1136	2	Y	2	2	1			111
							2	9									
06	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	58	1	1044	2	Y	1	1	1			111
							1	9									
07	1085	N	966	-0-	-119	-0-	52	1	913	2	Y	1	1	1			111
							1	9									
08	1085	N	466	-0-	-619	-0-	26	1	440	2	Y	-0-	1	1			110
09	1050	N	627	-0-	-423	-0-	34	1	593	2	Y	-0-					110
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					110
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					110
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					39
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					39
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					39
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					39
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					39
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					39
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					39
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					39
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					39
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					39
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					39
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-125	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					22
02	420	N	208	-0-	-212	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					22
03	465	N	202	-0-	-263	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					22
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					22
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					22
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					22
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					22
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					22
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					22
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					22
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					22
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	88	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	95	1	1908	2	Y	-0-	19	1			15
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	7	2	0	16	1	4
							8	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	101	1	1907	2	Y	25	3	1			26
							28	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	102	1	1832	2	Y	19	20	1			25
							21	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	31	41	1			15
							34	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	101	1	1798	2	Y	54	17	0	28	1	24
							59	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1840	2	Y	31	7	0	14	1	34
							34	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	2	Y	33	15	0	28	1	24
							36	9									
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	Y	34	15	1			43
							37	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	104	1	1804	2	Y	37	8	0	29	1	43
							41	9									
11	1710	N	1226	-0-	-484	-0-	64	1	1130	2	Y	29	30	1			42
							32	9									
12	1767	N	818	-0-	-949	-0-	40	1	755	2	Y	21	7	0	20	1	36
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	102	1	2043	2	Y	-0-					3
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-					3
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	Y	-0-					3
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	106	1	1909	2	Y	-0-					3
05	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	103	1	1830	2	Y	-0-					3
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	Y	-0-					3
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	106	1	1844	2	Y	-0-					3
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	Y	-0-					3
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	2	Y	-0-					3
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	118	1	2057	2	Y	-0-					3
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	105	1	1864	2	Y	-0-					3
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	798	2	Y	5	1	0	6	1	6
							6	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-	1	1			5
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	48	1	852	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	47	1	847	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	55	1	951	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	875	2	Y	1	1	0	1	1	5
							1	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	878	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1339	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	68	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	67	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	76	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	920	-0-	-227	-0-	50	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	967	-0-	-143	-0-	52	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	108	1	2159	2	Y	5	46	1			37
							6	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	98	1	1953	2	Y	18	4	0	40	1	11
							20	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	116	1	2195	2	Y	62	8	1			65
							68	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	118	1	2121	2	Y	46	50	1			61
							51	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	121	1	2160	2	Y	78	103	1			36
							86	9									
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	118	1	2097	2	Y	132	40	0	69	1	59
							145	9									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	123	1	2150	2	Y	77	17	0	35	1	84
							85	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	130	1	2159	2	Y	82	37	0	70	1	59
							90	9									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	119	1	2056	2	Y	84	37	1			106
							92	9									
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	Y	91	19	0	72	1	106
							100	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	115	1	2032	2	Y	71	75	1			102
							78	9									
12	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	97	1	1825	2	Y	74	17	0	54	1	105
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 27,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1984	2	N	1	1	1			38
							1	9									
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	N	-0-	1	1			37
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	115	1	2171	2	N	1					38
							1	9									
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	123	1	2207	2	N	1	1	1			38
							1	9									
05	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	83	1	1477	2	N	2	2	1			38
							2	9									
06	1950	N	1647	-0-	-303	-0-	87	1	1559	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	2015	N	1215	-0-	-800	-0-	66	1	1148	2	N	1	1	1			38
							1	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	96	1	1588	2	N	1	1	0	1	1	37
							1	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	2	N	15	3	1			49
							17	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	109	1	1893	2	N	18	4	0	14	1	49
							20	9									
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	102	1	1809	2	N	14	15	1			48
							15	9									
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	98	1	1856	2	N	14	3	0	11	1	11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	1178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	49	1	984	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	1					2
							1	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1147	N	970	-0-	-177	-0-	51	1	917	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	55	1	989	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	57	1	999	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	54	1	904	2	Y	2	1	0	1	1	2
							2	9									
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	56	1	965	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	52	1	900	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	930	N	917	-0-	-13	-0-	49	1	866	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	48	1	912	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	5	1	0	8	1	6
							6	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	13	2	1			17
							14	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	16	21	1			14
							18	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	8	2	0	7	1	14
							9	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	15	7	0	9	1	13
							17	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	15	7	1			21
							17	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	18	4	0	14	1	21
							20	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	15	15	1			21
							17	9									
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	13	3	0	11	1	20
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	2	Y	15	9	1			66
							17	9									
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2049	2	Y	18	1	0	8	1	75
							20	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	130	1	2445	2	Y	17	2	1			90
							19	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	2	Y	12	10	1			92
							13	9									
05	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	123	1	2185	2	Y	18	21	1			89
							20	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	121	1	2154	2	Y	45	14	1			120
							50	9									
07	2449	N	1805	-0-	-644	-0-	97	1	1699	2	Y	8	2	0	7	1	119
							9	9									
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	157	1	2605	2	Y	41	121	0	6	1	33
							45	9									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	Y	-0-					33
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	145	1	2530	2	Y	-0-					33
11	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	124	1	2198	2	Y	-0-					33
12	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	120	1	2258	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 28,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	Y	13	9	1			70
							14	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	2	Y	5	1	0	8	1	66
							6	9									
03	1271	N	781	-0-	-490	-0-	39	1	728	2	Y	13	2	1			77
							14	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	Y	10	10	1			77
							11	9									
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	64	1	1137	2	Y	14	41	0	21	1	29
							15	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	Y	15	14	1			30
							17	9									
07	1333	N	971	-0-	-362	-0-	52	1	901	2	Y	16	3	0	7	1	36
							18	9									
08	1209	N	767	-0-	-442	-0-	43	1	707	2	Y	15	7	0	14	1	30
							17	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	77	1	1325	2	Y	17	7	1			40
							19	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	106	1	1846	2	Y	3	13	1			30
							3	9									
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	Y	-0-	1	1			29
12	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	744	N	668	-0-	-76	-0-	32	1	635	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	29	1	581	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	35	1	654	2	Y	1					13
							1	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	36	1	643	2	Y	1	7	0	2	1	5
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	2	1	0	1	1	5
							2	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	-0-	1	1			5
*11	570	N	536	-0-	-34	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					5
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 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	527	N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	187	-0-	-317	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	910	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	Y	1					14
							1	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	1	8	0	2	1	5
							1	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	2	Y	1	1	0	1	1	5
							1	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1066	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-	1	1			5
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	65	1	1144	2	Y	-0-					5
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		59	1 1 9	1188	2	Y	1	1	1			2
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	992	2	Y	1	1	1			2
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		58	1 1 9	1090	2	Y	1					3
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-		58	1 1 9	1040	2	Y	1	1	1			3
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-		58	1 1 9	1036	2	Y	1	2	1			2
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-		56	1 1 9	993	2	Y	1	1	1			2
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		58	1 2 9	1019	2	Y	2	1	1			3
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-		57	1 1 9	950	2	Y	1	1	0	1	1	2
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		75	1 2 9	1299	2	Y	2	1	1			3
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		62	1 1 9	1079	2	Y	1	1	1			3
11	990	N	846	-0-	-144	-0-		45	1 2 9	799	2	Y	2	2	1			3
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		63	1 1 9	1192	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

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	868	N	841	-0-	-27	-0-		40	1 1 9	800	2	Y	1	1	1			7
02	756	N	571	-0-	-185	-0-		27	1 1 9	543	2	Y	1	1	1			7
03	837	N	668	-0-	-169	-0-		34	1 1 9	633	2	Y	1					8
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-		43	1 1 9	769	2	Y	1	1	1			8
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-		44	1 1 9	784	2	Y	1	4	0	2	1	3
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	745	2	Y	1	1	1			3
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-		48	1 2 9	838	2	Y	2	1	1			4
08	837	N	647	-0-	-190	-0-		37	1 1 9	609	2	Y	1	1	0	1	1	3
09	780	N	539	-0-	-241	-0-		29	1 2 9	508	2	Y	2	1	1			4
10	868	N	392	-0-	-476	-0-		21	1	371	2	Y	-0-	1	1			3
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-		45	1	796	2	Y	-0-					3
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-		32	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	Y	-0-					1
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					1
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	-0-					1
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					7
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	45	1	811	2	Y	1					8
							1	9									
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	43	1	759	2	Y	1	4	0	2	1	3
							1	9									
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	43	1	764	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	931	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	42	1	697	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	41	1	701	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	930	N	840	-0-	-90	-0-	46	1	794	2	Y	-0-	1	1			3
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-					3
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 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	620	N	449	-0-	-171	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-	47	1	931	2	Y	-0-	1	1			6
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	56	1	1048	2	Y	1					7
							1	9									
04	1140	N	793	-0-	-347	-0-	42	1	750	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	2	Y	2	4	0	2	1	3
							2	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1167	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1101	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-	1	1			3
*11	1020	N	887	-0-	-133	-0-	47	1	840	2	Y	-0-					3
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	48	1	969	2	Y	7	9	1			15
							8	9									
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	44	1	868	2	Y	4	1	0	8	1	10
							4	9									
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	961	2	Y	5	2	1			13
							6	9									
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	51	1	922	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	53	1	943	2	Y	16	21	1			7
							18	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	28	9	0	14	1	12
							31	9									
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	Y	15	3	0	7	1	17
							17	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	Y	16	7	0	14	1	12
							18	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	17	7	1			22
							19	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1036	2	Y	18	4	0	14	1	22
							20	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	14	15	1			21
							15	9									
*12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	14	3	0	11	1	21
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					5
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					5
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					5
04	660	N	451	-0-	-209	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					5
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-	4	0			1
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-					1
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					1
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					1
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					1
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	-0-					1
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					1
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					17
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	Y	627	144	0	86	1	414
							690	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	688	2	Y	-0-	397	1			17
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-	16	0			1
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	36	1	629	2	Y	-0-					1
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					1
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	33	1	575	2	Y	-0-					1
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					1
*11	660	N	619	-0-	-41	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					1
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					6
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					6
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					6
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-	6	0			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	26	1	510	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
02	644	N	457	-0-	-187	-0-	22	1	435	2	Y	-0-	1	1			6
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	1					7
							1	9									
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	26	1	463	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	2	4	0	2	1	3
							2	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	682	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-	1	1			3
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	Y	-0-					3
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	Y	-0-					2
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	Y	-0-					2
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					2
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	37	1	672	2	Y	-0-					2
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	38	1	669	2	Y	-0-	1	0			1
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	691	2	Y	-0-					1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					1
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					1
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					1
*11	660	N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					1
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,541 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	45	1	897	2	Y	-0-					59
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					59
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					59
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					59
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	2					61
							2	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					61
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					61
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					61
09	870	N	549	-0-	-321	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					61
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1196	2	Y	-0-					61
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	Y	-0-					61
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	1	4	1			26
							1	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	759	2	Y	3	1	1			27
							3	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	Y	-0-	3	1			24
05	713	N	449	-0-	-264	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					24
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					24
07	620	N	254	-0-	-366	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					24
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					24
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					24
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					24
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					24
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	418	-0-	-202	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,606 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	80	1	1600	2	Y	-0-	1	1			6
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	Y	-0-					6
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	2	Y	-0-					6
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	68	1	1216	2	Y	-0-					6
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	-0-	4	0			2
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-					2
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	96	1	1667	2	Y	-0-					2
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1693	2	Y	-0-					2
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1612	2	Y	-0-					2
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-					2
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1449	2	Y	-0-					2
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	147	1	2932	2	Y	20	9	1			42
							22	9									
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	123	1	2446	2	Y	11	1	0	8	1	44
							12	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	141	1	2663	2	Y	7	1	1			50
							8	9									
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	124	1	2223	2	Y	21	3	1			68
							23	9									
05	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	121	1	2149	2	Y	26	20	1			74
							29	9									
06	2460	N	2382	-0-	-78	-0-	125	1	2233	2	Y	22	11	1			85
							24	9									
07	2325	N	1779	-0-	-546	-0-	95	1	1656	2	Y	25	3	0	4	1	103
							28	9									
08	2294	N	15	-0-	-2279	-0-	1	1	11	2	Y	3	1	0	10	1	95
							3	9									
09	2250	N	1116	-0-	-1134	-0-	61	1	1053	2	Y	2	1	1			96
							2	9									
10	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-	1	1			95
11	3000	N	4001	-0-	1001	1001	214	1	3787	2	Y	-0-					95
*12	3100	N	3392	-0-	292	1293	171	1	3221	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 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	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	131	1	2609	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2390	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
03	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	137	1	2577	2	Y	2					7
							2	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2535	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	2728	N	2522	-0-	-206	-0-	134	1	2386	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	2640	N	2394	-0-	-246	-0-	127	1	2265	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	134	1	2338	2	Y	2					11
							2	9									
08	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	134	1	2222	2	Y	3	1	0	1	1	12
							3	9									
09	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	128	1	2204	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	133	1	2321	2	Y	-0-	2	1			11
11	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	115	1	2039	2	Y	2					13
							2	9									
12	2418	N	1905	-0-	-513	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 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	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	126	1	2511	2	Y	13	9	1			70
							14	9									
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	122	1	2418	2	Y	4	1	0	8	1	65
							4	9									
03	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	148	1	2781	2	Y	13	2	1			76
							14	9									
04	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	142	1	2557	2	Y	10	10	1			76
							11	9									
05	3038	X	2161	-0-	-877	-0-	114	1	2030	2	Y	15	41	0	21	1	29
							17	9									
06	2850	X	2402	-0-	-448	-0-	127	1	2258	2	Y	15	14	1			30
							17	9									
07	2418	N	1942	-0-	-476	-0-	105	1	1826	2	Y	10	2	0	7	1	31
							11	9									
08	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	112	1	1859	2	Y	16	7	0	10	1	30
							18	9									
09	2340	N	1920	-0-	-420	-0-	104	1	1798	2	Y	16	7	1			39
							18	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	109	1	1897	2	Y	3	13	1			29
							3	9									
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	114	1	2024	2	Y	-0-	1	1			28
*12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	128	1	2422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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. 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	1677	N	1677	-0-	-0-		-0-		80	1	1596	2	Y	1	1	1			22
									1	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-		-0-		83	1	1657	2	Y	-0-	1	1			21
03	1760	N	1760	-0-	-0-		-0-		89	1	1670	2	Y	1					22
									1	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-		90	1	1623	2	Y	1	1	1			22
									1	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-		-0-		105	1	1870	2	Y	2	2	1			22
									2	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-		-0-		87	1	1555	2	Y	1	1	1			22
									1	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-		-0-		93	1	1617	2	Y	1	1	1			22
									1	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-		-0-		95	1	1578	2	Y	1	1	0	1	1	21
									1	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-		-0-		106	1	1820	2	Y	2	1	1			22
									2	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-		-0-		116	1	2026	2	Y	-0-	1	1			21
*11	1736	N	1736	-0-	-0-		-0-		93	1	1643	2	Y	-0-					21
*12	1659	N	1659	-0-	-0-		-0-		83	1	1576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

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	468	N	468	-0-	-0-		-0-		22	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-		-0-		21	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-		-0-		25	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-		-0-		26	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-		-0-		38	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-		-0-		48	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-		-0-		29	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-		-0-		32	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-		-0-		51	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-		-0-		48	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-		-0-		29	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20		-0-		21	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	175	1	3492	2	Y	13	9	1			76
							14	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	160	1	3182	2	Y	4	1	0	8	1	71
							4	9									
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	188	1	3542	2	Y	13	2	1			82
							14	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	190	1	3412	2	Y	10	10	1			82
							11	9									
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	200	1	3558	2	Y	15	45	0	21	1	31
							17	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	193	1	3449	2	Y	15	14	1			32
							17	9									
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	205	1	3573	2	Y	15	3	0	7	1	37
							17	9									
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	220	1	3659	2	Y	16	7	0	14	1	32
							18	9									
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	202	1	3488	2	Y	17	7	1			42
							19	9									
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	210	1	3658	2	Y	3	13	1			32
							3	9									
*11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	183	1	3236	2	Y	-0-	1	1			31
*12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	184	1	3474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	465	N	440	-0-	-25	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					83
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					83
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					83
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					83
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					83
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					83
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					83
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	-0-					83
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					83
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					83
*11	360	N	315	-0-	-45	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					83
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	36	1	641	2	Y	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	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	30	N	1	-0-	-29	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	-0-	1	1			8
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1					9
							1	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	61	1	1068	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	52	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	47	1	886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	197	1	3940	2	Y	5	5	1				15
							6	9										
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	184	1	3657	2	Y	3	4	1				14
							3	9										
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	223	1	4209	2	Y	6	1	1				19
							7	9										
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	220	1	3963	2	Y	6	5	1				20
							7	9										
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	224	1	3994	2	Y	10	10	1				20
							11	9										
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3854	2	Y	7	7	1				20
							8	9										
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	228	1	3981	2	Y	7	2	0	4	1		21
							8	9										
08	3782	X	3745	-0-	-37	-0-	212	1	3524	2	Y	8	4	0	7	1		18
							9	9										
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	191	1	3301	2	Y	8	4	1				22
							9	9										
10	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	186	1	3246	2	Y	9	2	0	7	1		22
							10	9										
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	210	1	3724	2	Y	7	8	1				21
							8	9										
*12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	196	1	3707	2	Y	3	2	0	4	1		2
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 47,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-						5
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-						5
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-						5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						5
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						5
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-						5
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						5
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						5
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-						5
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-						5
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-						5
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-						5

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

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	1426	N	1365	-0-	-61	-0-		65	1	1290	2	Y	9	9	1			24
								10	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		72	1	1429	2	Y	7	1	0	8	1	22
								8	9									
03	1426	N	1353	-0-	-73	-0-		67	1	1272	2	Y	13	2	1			33
								14	9									
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-		62	1	1123	2	Y	11	10	1			34
								12	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		75	1	1338	2	Y	20	21	1			33
								22	9									
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-		68	1	1208	2	Y	14	14	1			33
								15	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		71	1	1237	2	Y	3	7	0	7	1	22
								3	9									
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		73	1	1205	2	Y	15	8	0	25	1	4
								17	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		79	1	1369	2	Y	15	7	1			12
								17	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		84	1	1471	2	Y	18	4	0	14	1	12
								20	9									
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		84	1	1483	2	Y	14	15	1			11
								15	9									
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		58	1	1091	2	Y	13	3	0	11	1	10
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		88	1	1758	2	Y	25	18	1			34
								28	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		80	1	1590	2	Y	18	2	0	16	1	34
								20	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		94	1	1774	2	Y	28	3	1			59
								31	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		95	1	1705	2	Y	30	20	1			69
								33	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		97	1	1722	2	Y	32	38	1			63
								35	9									
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		93	1	1660	2	Y	28	25	1			66
								31	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		98	1	1700	2	Y	29	7	0	14	1	74
								32	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		102	1	1696	2	Y	30	15	0	28	1	61
								33	9									
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		88	1	1514	2	Y	48	79	1			30
								53	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		89	1	1550	2	Y	42	8	0	29	1	35
								46	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		94	1	1656	2	Y	40	30	1			45
								44	9									
*12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-		85	1	1601	2	Y	36	7	0	21	1	53
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 21,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	2	Y	1					1
							1	9									
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	104	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	113	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	122	1	2179	2	Y	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	112	1	1956	2	Y	8	2	0			6
							9	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	137	1	2274	2	Y	14	7	0	9	1	4
							15	9									
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	119	1	2044	2	Y	15	7	1			12
							17	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	2	Y	18	4	0	14	1	12
							20	9									
11	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	86	1	1527	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
*12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	103	1	1945	2	Y	13	3	0	11	1	10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

01	2914	X	1316	-0-	-1598	-0-	70	1	1246	2	Y	-0-					21
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	135	1	2449	2	Y	-0-					21
03	2387	X	1672	-0-	-715	-0-	87	1	1585	2	Y	-0-					21
04	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	84	1	1492	2	Y	-0-					21
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	139	1	2482	2	Y	-0-					21
06	2760	X	1554	-0-	-1206	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-					21
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2391	2	Y	-0-					21
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	103	1	1663	2	Y	-0-					21
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	95	1	1621	2	Y	-0-					21
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	1209	2	Y	-0-					21
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-					21
12	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	63	1	1173	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,114 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	1984	N	1324	-0-	-660	-0-	63	1	1251	2	Y	9	9	1			24
							10	9									
02	1792	N	1351	-0-	-441	-0-	64	1	1279	2	Y	7	1	0	8	1	22
							8	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	13	2	1			33
							14	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	2	Y	11	10	1			34
							12	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1929	2	Y	20	21	1			33
							22	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	2	Y	14	14	1			33
							15	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	Y	14	3	0	7	1	37
							15	9									
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	14	7	0	14	1	30
							15	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	93	1	1600	2	Y	15	7	1			38
							17	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	94	1	1639	2	Y	18	4	0	14	1	38
							20	9									
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	90	1	1593	2	Y	14	15	1			37
							15	9									
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	Y	13	3	0	11	1	10
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

RIO-TEX, INC. 712930
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-					45
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	53	1	326	2	N	-0-	38	1	7	7	-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	42	1	347	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	39	1	339	2	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	34	1	307	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	49	1	324	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	54	1	351	2	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM WELL #: 6901 RRCID -> 146615 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1	6	7	-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_____ 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

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

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	806	N	491	-0-	-315	-0-	73	1	418	2	N	-0-					27
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	2	N	-0-	20	1	7	7	-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	50	1	416	2	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	60	1	395	2	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	49	1	421	2	N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	40	1	365	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	61	1	398	2	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	65	1	422	2	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	62	1	419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	176	1	1010	2	N	-0-					1
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	160	1	992	2	N	-0-	1	7			-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	160	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	155	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	128	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	900	-0-	-540	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	166	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	156	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	153	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	117	1	1028	2	N	-0-					-0-
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	143	1	955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,311 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	713	N	683	-0-	-30	-0-	101	1	582	2	N	-0-					21
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	82	1	507	2	N	-0-	15	1	6	7	-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	72	1	594	2	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	87	1	575	2	N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	66	1	573	2	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	59	1	533	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	81	1	566	2	N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	85	1	555	2	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	N	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	91	1	596	2	N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY WELL #: 3102 RRCID -> 151476 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7781 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1	6	7	-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_____ 09/15/2016 - PLUGGED 09/15/16

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

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 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	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	243	1	1393	2	N	-0-					21
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	214	1	1326	2	N	-0-	15	1			6
03	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	199	1	1645	2	N	-0-					6
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	215	1	1425	2	N	-0-					6
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	184	1	1589	2	N	-0-					6
06	1770	N	1456	-0-	-314	-0-	145	1	1311	2	N	-0-					6
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	236	1	1643	2	N	-0-					6
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	241	1	1575	2	N	-0-					6
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	231	1	1650	2	N	-0-					6
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	192	1	1685	2	N	-0-					6
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1542	2	N	-0-					6
12	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	219	1	1468	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4	30	1			4
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	Y	8					12
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	Y	14					26
04	510	N	275	-0-	-235	-0-	273	2	2	9	Y	2					28
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	311	2	2	9	Y	2					30
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	340	2	8	9	Y	7	30	1			7
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2					9
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					11
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	470	2	4	9	Y	4					15
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					15
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					15
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	Y	10					25

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 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	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	165	1	2778	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	120	1	2590	2	Y	3					23
							3	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	130	1	3231	2	Y	7	6	8			24
							8	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	133	1	3056	2	Y	1					25
							1	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	155	1	3322	2	Y	-0-					25
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	164	1	3875	2	Y	-0-					25
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	157	1	3778	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	140	1	3461	2	Y	-0-					25
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	167	1	4025	2	Y	-0-					25
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	146	1	4433	2	Y	-0-					25
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	170	1	4399	2	Y	-0-					25
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	177	1	4041	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 44,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 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	3100	N	6220	-0-	3120	5756	350	1	5870	2	Y	-0-					18
02	2800	N	5454	-0-	2654	8410	241	1	5210	2	Y	3					21
							3	9									
03	13886	X	5476	-0-	-8410	-0-	212	1	5264	2	Y	-0-					21
04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	209	1	4809	2	Y	1					22
							1	9									
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	217	1	4664	2	Y	-0-					22
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	176	1	4165	2	Y	-0-					22
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	160	1	3850	2	Y	-0-					22
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	171	1	4242	2	Y	-0-					22
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	117	1	2822	2	Y	-0-					22
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	94	1	2830	2	Y	-0-					22
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	118	1	3043	2	Y	-0-					22
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	157	1	3581	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 52,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	210	1	3521	2	Y	-0-					19
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	147	1	3190	2	Y	3					22
							3	9									
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	147	1	3659	2	Y	-0-					22
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	168	1	3883	2	Y	1					23
							1	9									
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	193	1	4156	2	Y	-0-					23
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	158	1	3746	2	Y	-0-					23
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	188	1	4499	2	Y	-0-					23
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	179	1	4452	2	Y	-0-					23
09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	202	1	4891	2	Y	-0-					23
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	160	1	4849	2	Y	-0-					23
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	168	1	4321	2	Y	-0-					23
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	163	1	3736	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 50,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	651	N	595	-0-	-56	-0-	592	2	3	9	Y	3	29	1			5
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	611	2	9	9	Y	8					13
03	651	N	519	-0-	-132	-0-	504	2	15	9	Y	14					27
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	498	2	2	9	Y	2					29
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	573	2	2	9	Y	2					31
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	Y	7	29	1			9
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	419	2	2	9	Y	2					11
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	487	2	2	9	Y	2					13
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	444	2	3	9	Y	3					16
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					16
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			Y	-0-					16
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10					26

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	589	N	383	-0-	-206	-0-	380	2	3	9	Y	3	29	1			3
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	455	2	9	9	Y	8					11
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	2	15	9	Y	14					25
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					27
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	500	2	2	9	Y	2					29
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	468	2	8	9	Y	7	30	1			6
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2					8
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					10
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	466	2	3	9	Y	3					13
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					13
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					13
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	349	2	11	9	Y	10					23

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	30	1			6
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	423	2	10	9	Y	9					15
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	494	2	18	9	Y	16	3	8			28
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	Y	3					31
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	452	2	2	9	Y	2					33
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	348	2	7	9	Y	6	29	1			10
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	367	2	1	9	Y	1					11
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	299	2	2	9	Y	2					13
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7	3	8			17
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					17
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					17
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	391	2	18	9	Y	16	5	8			28

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	868	N	789	-0-	-79	-0-	785	2	4	9	Y	4	29	1			9
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	Y	8					17
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	2	15	9	Y	14					31
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	Y	3					34
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	Y	2					36
06	930	N	856	-0-	-74	-0-	849	2	7	9	Y	6	30	1			12
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	Y	2					14
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	813	2	2	9	Y	2					16
09	870	N	641	-0-	-229	-0-	638	2	3	9	Y	3					19
10	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			Y	-0-					19
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			Y	-0-					19
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	720	2	17	9	Y	15	5	8			29

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	520	-0-	-100	-0-	517	2	3	9	Y	3	29	1			8
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	492	2	9	9	Y	8					16
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	531	2	15	9	Y	14					30
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	2					32
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	Y	2					34
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	494	2	8	9	Y	7	29	1			12
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	512	2	2	9	Y	2					14
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	551	2	2	9	Y	2					16
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					19
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					19
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					19
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	533	2	11	9	Y	10					29

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 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	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-

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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		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 #: 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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 (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 EXEMPT 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	124	3	31	9	Y	28					180
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	75	3	6	9	Y	5					185
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	Y	2					187
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	167	3	231	9	Y	210					397
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	10	1	1	3	Y	38	11	1			424
							42	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3					427
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					427
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					429
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	358	1			71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	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 #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615				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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	50344 X	34779	-0-	-15565	-0-	26249	2	7872	3	Y	487	578	0	88			
						122	4	536	9								
02	45472 X	29504	-0-	-15968	-0-	22638	2	6334	3	Y	441	463	0	66			
						47	4	485	9								
03	50344 X	39982	-0-	-10362	-0-	30692	2	8760	3	Y	482	473	0	75			
						530	9										
04	51464 X	51464	-0-	-0-	-0-	3	1	41832	2	Y	654	599	0	130			
						8910	3	719	9								
05	47535 X	47535	-0-	-0-	-0-	3	1	41463	2	Y	453	422	0	161			
						5429	3	142	4								
06	41288 X	41288	-0-	-0-	-0-	3	1	37547	2	Y	324	314	0	171			
						3382	3	356	9								
07	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	3	1	32558	2	Y	247	257	0	161			
						1396	3	272	9								
08	36068 X	36068	-0-	-0-	-0-	3	1	34194	2	Y	347	473	0	35			
						1489	3	382	9								
09	32520 X	32354	-0-	-166	-0-	2	1	29791	2	Y	356	336	0	55			
						1802	3	367	4								
10	40654 X	40654	-0-	-0-	-0-	75	1	37799	2	Y	362	337	0	80			
						2198	3	184	4								
11	41280 X	40056	-0-	-1224	-0-	70	1	37258	2	Y	294	293	0	81			
						2382	3	23	4								
*12	42647 X	42647	-0-	-0-	-0-	83	1	39033	2	Y	310	335	0	56			
						3131	3	59	4								

TOTAL GAS PROD: 470,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

TIPPETT, JUNE WELL #: 47 U RRCID -> 158155 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11838 - 11934

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	4988	3	32	9	Y	29	30	0			21
02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4514	3	12	9	Y	11	23	0			9
03	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	4577	3			Y	-0-	9	0			-0-
04	4860	X	4667	-0-	-193	-0-	1	1	4666	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	1	1	4105	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	2497	-0-	-1973	-0-	1	1	2496	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	1739	-0-	-2880	-0-	1	1	1738	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	1070	-0-	-3549	-0-	1	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	2246	-0-	-2224	-0-	1	1	2245	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2764	-0-	-1328	-0-	23	1	2741	3	Y	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	23	1	2816	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	34	1	4031	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

TOTAL GAS PROD: 40,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					1
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-					-0-

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

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2824	3	187	9	N	170	73	0			126
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2706	3	87	9	N	79	141	0			64
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1079	3	34	9	N	31	70	0			25
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1	1	1653	3	N	57	47	0			35
							63	9									
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1	1	1277	3	N	43					78
							47	9									
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	61					139
							67	9									
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	N	44					183
							48	9									
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	1	1	124	3	N	2	90	0			95
							2	9									
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1	1	1347	3	N	1					96
							1	9									
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	14	1	1649	3	N	20					116
							22	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	14	1	1749	3	N	12					128
							17	4	13	9							
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	1	1	91	3	N	-0-	118	0			10
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

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 #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

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
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	930	N	250	-0-	-680	-0-	188	3	62	9	N	56	38	0			42
02	840	N	332	-0-	-508	-0-	297	3	35	9	N	32	48	0			26
03	930	N	502	-0-	-428	-0-	477	3	25	9	N	23	31	0			18
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	809	3	N	-0-	18	0			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	1	1	925	3	N	-0-					-0-
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
07	837	N	365	-0-	-472	-0-	1	1	364	3	N	-0-					-0-
08	930	N	221	-0-	-709	-0-	1	1	214	3	N	5					5
							6	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	N	1					6
							1	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	547	3	N	19					25
							21	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	N	12					37
							5	4	13	9							
12	465	N	220	-0-	-245	-0-	2	1	201	3	N	14	28	0			23
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1115	3	32	9	N	29	9	0			21
02	1820	X	819	-0-	-1001	-0-	797	3	22	9	N	20	25	0			16
03	2015	X	1018	-0-	-997	-0-	983	3	35	9	N	32	23	0			25
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1	1	1436	3	N	57	47	0			35
							63	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	1942	3	N	61					96
							67	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1	1	2097	3	N	24					120
							26	9									
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1	1	1472	3	N	-0-					120
08	2015	N	863	-0-	-1152	-0-	1	1	856	3	N	5	101	0			24
							6	9									
09	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	1	1	1796	3	N	-0-					24
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	18	1	2179	3	N	-0-					24
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	15	1	1859	3	N	1					25
							18	4	1	9							
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	23	1	2682	3	N	13	24	0			14
							22	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	C M	COND PROD	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3312	-0-	212	389	3312	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3019	-0-	19	408	3019	2			N	-0-					-0-
10	3676	X	3268	-0-	-408	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7404	-0-	-2919	-0-	7404	2			N	-0-					73
02	9324	X	7837	-0-	-1487	-0-	7627	2	210	9	N	191	191	0			73
03	10168	X	9601	-0-	-567	-0-	9389	2	212	9	N	193	193	0			73
04	9450	X	8251	-0-	-1199	-0-	8053	2	198	9	N	180	180	1			73
05	9765	X	2837	-0-	-6928	-0-	2736	2	101	9	N	92					165
06	9300	X	8263	-0-	-1037	-0-	8062	2	201	9	N	183	183	1			165
07	9610	X	7723	-0-	-1887	-0-	7540	2	183	9	N	166	166	1			165
08	9610	X	332	-0-	-9278	-0-	332	2			N	-0-					165
09	8250	X	5426	-0-	-2824	-0-	5426	2			N	-0-					165
10	8525	X	768	-0-	-7757	-0-	768	2			N	-0-					165
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					165
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 58,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

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	8711	X	5310	-0-	-3401	-0-	5259	2	51	9	N	46	44	1			9
02	7868	X	7187	-0-	-681	-0-	7126	2	61	9	N	55	51	0			13
03	8711	X	7374	-0-	-1337	-0-	7332	2	42	9	N	38	44	0			7
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	33	32	1			8
05	7967	X	6918	-0-	-1049	-0-	6907	2	11	9	N	10	16	1			2
06	7710	X	5717	-0-	-1993	-0-	5717	2			N	-0-	2	1			-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8032	2	11	9	N	10	7	1			3
08	7378	X	6517	-0-	-861	-0-	6513	2	4	9	N	4	6	1			1
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7651	2	14	9	N	13	11	1			3
10	8029	X	6613	-0-	-1416	-0-	6593	2	20	9	N	18	17	1			4
11	7770	X	5318	-0-	-2452	-0-	5292	2	26	9	N	24	22	1			6
12	8029	X	7051	-0-	-978	-0-	7030	2	21	9	N	19	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 73,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7754	-0-	-2166	-0-	7154	2	600	9	N	545	565	1			104
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	8635	2	831	9	N	755	684	0			175
03	9920	X	9398	-0-	-522	-0-	8673	2	725	9	N	659	711	0			123
04	9600	X	9037	-0-	-563	-0-	8673	2	364	9	N	331	371	1			83
05	9920	X	9478	-0-	-442	-0-	9128	2	350	9	N	318	341	1			60
06	9600	X	9193	-0-	-407	-0-	8741	2	452	9	N	411	334	1			137
07	9920	X	9326	-0-	-594	-0-	8863	2	463	9	N	421	432	1			126
08	9486	X	8496	-0-	-990	-0-	8081	2	415	9	N	377	421	1			82
09	9180	X	6561	-0-	-2619	-0-	6543	2	18	9	N	16	94	1			4
10	9486	X	7408	-0-	-2078	-0-	7408	2			N	-0-	4	1			-0-
11	9180	X	7551	-0-	-1629	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7480	-0-	-1851	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,833

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1264	3	41	9	N	37					110
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1267	3	40	9	N	36					146
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1384	3	41	9	N	37					183
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1105	3	23	9	N	21					204
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1138	3	22	9	N	20	165	1			59
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1229	3	40	9	N	36					95
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	981	3	42	9	N	38					133
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1041	3	37	9	N	34					167
09	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1079	3	29	9	N	26	2	8			191
10	1023	N	434	-0-	-589	-0-	424	3	10	9	N	9					200
11	1050	N	509	-0-	-541	-0-	489	3	20	9	N	18					218
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	3	14	9	N	13	173	1			58

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

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

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 #: 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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 708 RRCID -> 033927 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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 #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	405					N	-0-					-0-
02	405	X	-0-	-0-	-405	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		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 #: 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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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 #: 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 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-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206714	X	206714	-0-	-0-	-0-	202681	3	500	4	Y	3212	2985	0			925
							3533	9									
02	224292	X	224292	-0-	-0-	-0-	220652	3	3640	9	Y	3309	3279	0			955
03	258466	X	258466	-0-	-0-	-0-	254700	3	3766	9	Y	3424	3507	0	42	1	830
04	275340	X	275340	-0-	-0-	-0-	271612	3	3728	9	Y	3389	3148	0			1071
05	277554	X	277554	-0-	-0-	-0-	274176	3	3378	9	Y	3071	3028	0	106	1	1008
06	251072	X	251072	-0-	-0-	-0-	248766	3	2306	9	Y	2096	2250	0			854
07	249082	X	249082	-0-	-0-	-0-	246155	3	2927	9	Y	2661	2527	0			988
08	230831	X	230831	-0-	-0-	-0-	228124	3	2707	9	Y	2461	2592	0	61	1	796
09	217929	X	217929	-0-	-0-	-0-	214695	3	3234	9	Y	2940	2575	0			1161
10	271199	X	271199	-0-	-0-	-0-	267193	3	4006	9	Y	3642	3724	0	175	1	904
11	246969	X	246969	-0-	-0-	-0-	243061	3	3908	9	Y	3553	3566	0			891
*12	248392	X	248392	-0-	-0-	-0-	235921	3	8699	4	Y	3429	3435	0	62	1	823
							3772	9									

TOTAL GAS PROD: 2,957,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,187

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 FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

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 #: 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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 FIELD UNIT #3 WELL #: 1309 RRCID -> 178682 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 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-			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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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 #: 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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 #: 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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 #: 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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	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	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	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 (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2396	R	2396	-0-	-0-	-0-	2286	3	110	9	Y	100	101	0			13
02	2604		1407	-0-	-1197	-0-	1346	3	61	9	Y	55	62	0			6
03	2883		2086	-0-	-797	-0-	2033	3	53	9	Y	48	49	0			5
04	7510		7510	-0-	-0-	-0-	7448	3	62	9	Y	56	56	0			5
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2743	3	79	9	Y	72	70	0			7
06	3000	N	3117	-0-	117	117	3021	3	96	9	Y	87	84	0			10
07	3119		3002	-0-	-117	-0-	2918	3	84	9	Y	76	77	0			9
08	2428		2428	-0-	-0-	-0-	2373	3	55	9	Y	50	52	0			7
09	2183		2183	-0-	-0-	-0-	2137	3	46	9	Y	42	45	0			4
10	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	1714	3	59	9	Y	54	51	0			7
11	932	R	932	-0-	-0-	-0-	887	3	45	9	Y	41	42	0			6
12	3007	#	1270	-0-	-1737	-0-	1259	3	11	9	Y	10	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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 (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1021	3	41	9	Y	37					93
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1077	3	50	9	Y	45	1	8			137
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1189	3	44	9	Y	40	44	1			133
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1161	3	31	9	Y	28	46	1			115
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1193	3	54	9	Y	49	44	1	3	8	117
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1112	3	66	9	Y	60					177
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1126	3	47	9	Y	43	65	1	2	8	153
08	1209	N	816	-0-	-393	-0-	758	3	58	9	Y	53	58	1	2	8	146
09	1170	N	134	-0-	-1036	-0-	84	3	50	9	Y	45	56	1			135
10	1178	N	165	-0-	-1013	-0-	110	3	55	9	Y	50	54	1			131
11	780	N	152	-0-	-628	-0-	122	3	30	9	Y	27	53	1	10	8	95
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	613	3	40	9	Y	36	8	8			123

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 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-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					10
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					10
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					10
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					10
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					10
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					10
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					10
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					10
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					10
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					10
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					57
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					57
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					57
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					57
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					57
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					57
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					57
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					57
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					57
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					57
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					57
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 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	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	930	N	545	-0-	-385	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 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	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	2			N	-0-					41
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					41
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					41
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					41
05	2790	X	1642	-0-	-1148	-0-	1642	2			N	-0-					41
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					41
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					41
08	2790	X	1588	-0-	-1202	-0-	1588	2			N	-0-					41
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					41
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					41
11	2700	X	1641	-0-	-1059	-0-	1641	2			N	-0-					41
*12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 44,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
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	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (SIMPSON) //CONT.// 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 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	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1463	-0-	-441	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,260 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	135	1	116	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	120	1	107	2	N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	125	1	129	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	126	1	121	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	139	1	120	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	120	1	110	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	131	1	115	2	N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	125	1	118	2	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	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: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	74	1	64	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	65	1	58	2	N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	66	1	69	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	64	1	61	2	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	75	1	64	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	63	1	58	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	74	1	64	2	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	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: 1,255 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		46	-0-	46	46	24	1	22	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-					6
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	2	N	-0-					6
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	2	N	-0-					6
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					6
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	N	-0-					6
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	N	-0-					6
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-					6
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-					6
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					6
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	528	1	1713	3	N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	215	1	771	3	N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	143	1	686	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	110	1	552	3	N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	3	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	36	-0-	-1074	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		400	-0-	400	404	400	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	404					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		400	-0-	400	404	400	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		234	-0-	234	638	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		400	-0-	400	404	400	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	404					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		234	-0-	234	638	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUG HILL OPERATING, LLC 872571
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 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	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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	899	N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	509	-0-	-948	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1379	-0-	-661	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	910	-0-	-981	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,063 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

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

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

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

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 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	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	510	N	215	-0-	-295	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 27 WELL #: 4 RRCID -> 100669 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5549 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 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	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	810	-0-	-244	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	870	N	332	-0-	-538	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	806	N	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	540	N	292	-0-	-248	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	600	N	187	-0-	-413	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	806	N	453	-0-	-353	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	224	N	85	-0-	-139	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

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	27	-0-		-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-		-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-		-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	210	N	148	-0-		-62	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	186	N	137	-0-		-49	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	150	N	135	-0-		-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-		-30	-0-	125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

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	340	N	340	-0-		-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-		-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	330	N	129	-0-		-201	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	279	N	165	-0-		-114	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06	300	N	183	-0-		-117	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09	237	N	237	-0-		-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	300	N	108	-0-		-192	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	248	N	113	-0-		-135	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 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. GAS	(I) LIFT(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-	517	2		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	558	N	442	-0-		-116	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	510	N	265	-0-		-245	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	420	N	316	-0-		-104	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-		-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-		-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-		-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	558	N	312	-0-		-246	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	480	N	193	-0-		-287	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	341	N	282	-0-		-59	-0-	282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	546	-0-	-477	-0-	546	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	579	-0-	-471	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

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

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 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	930	N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	837	N	503	-0-	-334	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	930	N	409	-0-	-521	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

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	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	28	-0-		-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-		-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-		-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

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	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-		-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-		-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-		-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-		-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-		-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-		-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-		-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-		-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-		-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 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. GAS	(I) LIFT(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	280	-0-		-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	558	N	229	-0-		-329	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-		-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-		-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-		-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-		-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	868	N	429	-0-		-439	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	930	N	250	-0-		-680	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	496	N	230	-0-		-266	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	127	-0-	-2393	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

M O	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	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44		-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48		-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63		-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58		-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20		-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24		-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

M O	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	134	N	134	-0-	-0-		-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49		-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-		-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10		-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67		-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95		-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76		-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4		-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

M O	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	297	N	297	-0-	-0-		-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	248	N	151	-0-	-97		-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141		-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	310	N	205	-0-	-105		-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-		-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-		-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48		-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25		-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18		-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60		-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 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. 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	61	1	897	3	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	57	1	862	3	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	68	1	944	3	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	67	1	920	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	67	1	954	3	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	70	1	934	3	N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	68	1	962	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	66	1	952	3	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	73	1	922	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1012	-0-	-11 B	-0-	65	1	947	3	N	-0-					-0-
11	990	N	967	-0-	-23 B	-0-	65	1	902	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
"TXO" WELL #: 1 RRCID -> 212768 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5446 - 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	620	#	514	-0-	-106 B	-4845	514	3			N	-0-					-0-
02	532	#	534	-0-	2 B	-4843	534	3			N	-0-					-0-
03	558	#	550	-0-	-8 B	-4851	550	3			N	-0-					-0-
04	540	#	510	-0-	-30 B	-4881	510	3			N	-0-					-0-
05	589	#	461	-0-	-128 B	-5009	461	3			N	-0-					-0-
06	570	#	411	-0-	-159 B	-5168	411	2			N	-0-					-0-
07	589	#	402	-0-	-187 B	-5355	402	3			N	-0-					-0-
08	558	#	369	-0-	-189 B	-5544	369	3			N	-0-					-0-
09	510	#	344	-0-	-166 B	-5710	344	3			N	-0-					-0-
10	465	#	359	-0-	-106 B	-5816	359	3			N	-0-					-0-
11	420	#	358	-0-	-62 B	-5878	358	3			N	-0-					-0-
12	403	#	423	-0-	20 B	-5858	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC 872571
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	954	-0-	675 B	-1707	954	2			N	-0-					-0-
02	280	N	654	-0-	374 B	-1333	654	2			N	-0-					-0-
03	930	N	993	-0-	63 B	-1270	993	2			N	-0-					-0-
04	930	N	993	-0-	63 B	-1207	993	2			N	-0-					-0-
05	713	N	814	-0-	101 B	-1106	814	2			N	-0-					-0-
06	960	N	788	-0-	-172 B	-1106	788	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	830	-0-	-193 B	-1106	830	2			N	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35 B	-1106	771	2			N	-0-					-0-
09	780	N	735	-0-	-45 B	-1106	735	2			N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159 B	-1106	678	2			N	-0-					-0-
11	750	N	619	-0-	-131 B	-1106	619	2			N	-0-					-0-
12	775	N	609	-0-	-166 B	-1106	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
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	DLQ G-10		199	-0-	199	10012	199	2			Y	-0-					69
02	DLQ G-10		236	-0-	236	10248	236	2			Y	-0-					69
03	DLQ G-10		205	-0-	205	10453	205	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		230	-0-	230	10683	230	2			Y	-0-					69
05	DLQ G-10		223	-0-	223	10906	223	2			Y	-0-					69
06	2900	N	191	-0-	-2709	8197	191	2			Y	-0-					69
07	3100	N	260	-0-	-2840	5357	260	2			Y	-0-					69
08	3100	N	207	-0-	-2893	2464	207	2			Y	-0-					69
09	2666	N	202	-0-	-2464	-0-	202	2			Y	-0-					69
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					69
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		14	-0-	14	769	14	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		14	-0-	14	783	14	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		16	-0-	16	799	16	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		18	-0-	18	817	18	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		15	-0-	15	832	15	2			Y	-0-					6
06	846	N	14	-0-	-832	-0-	14	2			Y	-0-					6
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					6
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					6
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					6
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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 (-)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	543	10	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		12	-0-	12	555	11	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	DLQ G-10		12	-0-	12	567	12	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		11	-0-	11	578	11	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		10	-0-	10	588	10	2			Y	-0-					3
06	599	N	11	-0-	-588	-0-	11	2			Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					3
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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	5797	126	2			Y	-0-					39
02	DLQ G-10		104	-0-	104	5901	104	2			Y	-0-					39
03	DLQ G-10		122	-0-	122	6023	122	2			Y	-0-					39
04	DLQ G-10		131	-0-	131	6154	131	2			Y	-0-					39
05	DLQ G-10		128	-0-	128	6282	128	2			Y	-0-					39
06	2900	N	117	-0-	-2783	3499	117	2			Y	-0-					39
07	3100	N	133	-0-	-2967	532	133	2			Y	-0-					39
08	648	N	116	-0-	-532	-0-	116	2			Y	-0-					39
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					39
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					39
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,260 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		352	-0-	352	15354	352	2			Y	-0-					93
02	DLQ G-10		317	-0-	317	15671	317	2			Y	-0-					93
03	DLQ G-10		336	-0-	336	16007	336	2			Y	-0-					93
04	DLQ G-10		238	-0-	238	16245	238	2			Y	-0-					93
05	DLQ G-10		371	-0-	371	16616	371	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10		338	-0-	338	16954	338	2			Y	-0-					93
07	DLQ G-10		281	-0-	281	17235	281	2			Y	-0-					93
08	DLQ G-10		317	-0-	317	17552	317	2			Y	-0-					93
09	DLQ G-10		272	-0-	272	17824	272	2			Y	-0-					93
10	DLQ G-10		136	-0-	136	17960	136	2			Y	-0-					93
11	DLQ G-10		366	-0-	366	18326	366	2			Y	-0-					93
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18326					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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	DLQ G-10		121	-0-	121	4712	119	2	2	9	Y	2					59
02	DLQ G-10		176	-0-	176	4888	166	2	10	9	Y	9					68
03	DLQ G-10		148	-0-	148	5036	146	2	2	9	Y	2					70
04	DLQ G-10		148	-0-	148	5184	145	2	3	9	Y	3					73
05	DLQ G-10		147	-0-	147	5331	147	2			Y	-0-					73
06	2900	N	120	-0-	-2780	2551	119	2	1	9	Y	1					74
07	2691	N	140	-0-	-2551	-0-	139	2	1	9	Y	1					75
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					76
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					78
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2					80
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		164	-0-	164	7035	162	2	2	9	Y	2					87
02	DLQ G-10		159	-0-	159	7194	150	2	9	9	Y	8					95
03	DLQ G-10		178	-0-	178	7372	176	2	2	9	Y	2					97
04	DLQ G-10		164	-0-	164	7536	161	2	3	9	Y	3					100
05	DLQ G-10		137	-0-	137	7673	137	2			Y	-0-					100
06	2900	N	140	-0-	-2760	4913	139	2	1	9	Y	1					101
07	3100	N	138	-0-	-2962	1951	137	2	1	9	Y	1					102
08	2083	N	132	-0-	-1951	-0-	131	2	1	9	Y	1					103
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					104
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3					107
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	DLQ G-10		97	-0-	97	5179	96	2	1	9	Y	1					69
02	DLQ G-10		143	-0-	143	5322	134	2	9	9	Y	8					77
03	DLQ G-10		96	-0-	96	5418	95	2	1	9	Y	1					78
04	DLQ G-10		123	-0-	123	5541	120	2	3	9	Y	3					81
05	DLQ G-10		120	-0-	120	5661	120	2			Y	-0-					81
06	DLQ G-10		90	-0-	90	5751	89	2	1	9	Y	1					82
07	DLQ G-10		101	-0-	101	5852	100	2	1	9	Y	1					83
08	DLQ G-10		96	-0-	96	5948	95	2	1	9	Y	1					84
09	DLQ G-10		99	-0-	99	6047	98	2	1	9	Y	1					85
10	DLQ G-10		105	-0-	105	6152	103	2	2	9	Y	2					87
11	DLQ G-10		97	-0-	97	6249	97	2			Y	-0-					87
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6249					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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. 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	59	-0-		59	3689	58	2	1	9	Y	1					46
02	DLQ	G-10	58	-0-		58	3747	55	2	3	9	Y	3					49
03	DLQ	G-10	81	-0-		81	3828	80	2	1	9	Y	1					50
04	DLQ	G-10	87	-0-		87	3915	85	2	2	9	Y	2					52
05	DLQ	G-10	61	-0-		61	3976	61	2			Y	-0-					52
06	DLQ	G-10	58	-0-		58	4034	58	2			Y	-0-					52
07	DLQ	G-10	88	-0-		88	4122	88	2			Y	-0-					52
08	DLQ	G-10	67	-0-		67	4189	66	2	1	9	Y	1					53
09	DLQ	G-10	63	-0-		63	4252	62	2	1	9	Y	1					54
10	DLQ	G-10	77	-0-		77	4329	75	2	2	9	Y	2					56
11	DLQ	G-10	96	-0-		96	4425	96	2			Y	-0-					56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	4425					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

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	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	563	-0-		-109	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-		-54	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	145	-0-		-395	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	604	-0-		604	604	604	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	586	-0-		586	1190	586	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	423	-0-		423	1613	423	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	470	-0-		470	2083	470	3			Y	-0-					-0-
11	2631	N	548	-0-		-2083	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

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	522	N	522	-0-		-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					206
02	868	N	626	-0-		-242	-0-	626	3			N	-0-					206
03	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3			N	-0-					206
04	631	N	631	-0-		-0-	-0-	631	3			N	-0-					206
05	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	3			N	-0-					206
06	780	N	409	-0-		-371	-0-	409	3			N	-0-					206
07	651	N	267	-0-		-384	-0-	267	3			N	-0-					206
08	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	3			N	-0-					206
09	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					206
10	489	N	489	-0-		-0-	-0-	489	3			N	-0-					206
11	780	N	672	-0-		-108	-0-	671	3	1	9	N	1					207
12	558	N	NO RPT	-0-		-558	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 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	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					22
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					22
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					23
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	N	10					33
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7					40
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	881	2	11	9	N	10					50
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	916	2	11	9	N	10					60
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	905	2	20	9	N	18					78
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					78
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	860	2	13	9	N	12					90
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					90
12	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1333	#	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	950	-0-	-259	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1333	#	1012	-0-	-321	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	990	-0-	-300	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1178	#	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	1080	#	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	990	#	870	-0-	-120	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	883	-0-	-202	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	51	3	73	9	N	66					126
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	3	76	9	N	69					195
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	56	3	87	9	N	79	179	1			95
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	63	3	81	9	N	74					169
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	53	3	90	9	N	82	172	1			79
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	46	3	88	9	N	80					159
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	15	3	1	9	N	1					160
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					169
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	172	1			79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

PONY CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 427911
LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BORDEN, ROLAND INC. 082982
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

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-

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. 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	14291	X	13525	-0-	-766	-0-		736	1	12778	2	N	10					103
								11	9									
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-		679	1	11272	2	N	17					120
								19	9									
03	13795	X	12294	-0-	-1501	-0-		697	1	11586	2	N	10					130
								11	9									
04	13080	X	12232	-0-	-848	-0-		687	1	11541	2	N	4					134
								4	9									
05	13516	X	12497	-0-	-1019	-0-		706	1	11778	2	N	12					146
								13	9									
06	13080	X	11920	-0-	-1160	-0-		687	1	11208	2	N	23	4	1			165
								25	9									
07	13268	X	11606	-0-	-1662	-0-		688	1	10898	2	N	18					183
								20	9									
08	12648	X	12022	-0-	-626	-0-		730	1	11284	2	N	7					190
								8	9									
09	12240	X	11144	-0-	-1096	-0-		688	1	10450	2	N	5					195
								6	9									
10	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-		714	1	10606	2	N	5	7	1	1	8	192
								6	9									
11	11910	X	10918	-0-	-992	-0-		749	1	10141	2	N	25	189	1			28
								28	9									
12	12028	X	11661	-0-	-367	-0-		871	1	10786	2	N	4					32
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 143,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 10622 - 11034

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	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-		355	1	6158	2	N	47					150
								52	9									
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-		326	1	5423	2	N	40					190
								44	9									
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-		333	1	5528	2	N	22	185	1			27
								24	9									
04	7410	X	5750	-0-	-1660	-0-		321	1	5395	2	N	31					58
								34	9									
05	6572	X	5844	-0-	-728	-0-		328	1	5479	2	N	34					92
								37	9									
06	6360	X	5600	-0-	-760	-0-		323	1	5266	2	N	10					102
								11	9									
07	6417	X	5809	-0-	-608	-0-		344	1	5442	2	N	21					123
								23	9									
08	5952	X	5339	-0-	-613	-0-		323	1	4986	2	N	27					150
								30	9									
09	5760	X	4891	-0-	-869	-0-		301	1	4568	2	N	20					170
								22	9									
10	5859	X	5101	-0-	-758	-0-		319	1	4747	2	N	32	2	8			200
								35	9									
11	5610	X	4807	-0-	-803	-0-		328	1	4450	2	N	26	188	1			38
								29	9									
12	5797	X	5067	-0-	-730	-0-		378	1	4678	2	N	10					48
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 66,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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

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	586	N	586	-0-		-0-	-0-	32	1	551	2	N	3					29
								3	9									
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-	35	1	581	2	N	5	12	1			22
								6	9									
03	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	58	1	960	2	N	4					26
								4	9									
04	736	N	736	-0-		-0-	-0-	41	1	684	2	N	10					36
								11	9									
05	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	78	1	1294	2	N	3					39
								3	9									
06	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	66	1	1083	2	N	2					41
								2	9									
07	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	75	1	1180	2	N	-0-	6	1			35
08	1364	N	1070	-0-		-294	-0-	65	1	1002	2	N	3					38
								3	9									
09	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-	78	1	1184	2	N	1					39
								1	9									
10	1240	N	723	-0-		-517	-0-	45	1	676	2	N	2	3	1			38
								2	9									
11	1050	N	931	-0-		-119	-0-	64	1	864	2	N	3					41
								3	9									
*12	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	99	1	1222	2	N	11					46
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

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	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	146	1	2541	2	N	3					73
								3	9									
02	2187	X	2187	-0-		-0-	-0-	124	1	2057	2	N	5	5	1			73
								6	9									
03	3348	X	2614	-0-		-734	-0-	148	1	2463	2	N	3					76
								3	9									
04	3240	X	2425	-0-		-815	-0-	136	1	2287	2	N	2					78
								2	9									
05	3348	X	2541	-0-		-807	-0-	143	1	2390	2	N	7					85
								8	9									
06	2610	X	2430	-0-		-180	-0-	140	1	2279	2	N	10					95
								11	9									
07	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	157	1	2488	2	N	-0-	3	1			92
08	2604	X	2437	-0-		-167	-0-	148	1	2285	2	N	4					96
								4	9									
09	2460	X	2199	-0-		-261	-0-	136	1	2062	2	N	1					97
								1	9									
10	2635	X	2281	-0-		-354	-0-	144	1	2135	2	N	2	2	1			97
								2	9									
11	2550	X	2127	-0-		-423	-0-	146	1	1978	2	N	3					100
								3	9									
12	2635	X	2108	-0-		-527	-0-	157	1	1942	2	N	8					103
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	N	3					33
							3	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	3	5	1			31
							3	9									
03	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	59	1	976	2	N	3					34
							3	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	N	2					36
							2	9									
05	1116	N	712	-0-	-404	-0-	40	1	669	2	N	3					39
							3	9									
06	990	N	799	-0-	-191	-0-	46	1	751	2	N	2					41
							2	9									
07	1674	N	750	-0-	-924	-0-	44	1	704	2	N	2	6	1			37
							2	9									
08	713	N	383	-0-	-330	-0-	23	1	358	2	N	2					39
							2	9									
09	810	N	383	-0-	-427	-0-	24	1	357	2	N	2					41
							2	9									
10	744	N	345	-0-	-399	-0-	22	1	321	2	N	2	3	1			40
							2	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	2					42
							2	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	3	10	1			30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	3					29
							3	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	5	11	1			23
							6	9									
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	4					27
							4	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	68	2	N	2					29
							2	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	10					39
							11	9									
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	61	2	N	2					41
							2	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-	5	1			36
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	3					39
							3	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1	1048	2	N	2					41
							2	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	2	3	1			40
							2	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	3					43
							3	9									
12	1147	N	65	-0-	-1082	-0-	4	1	54	2	N	6					43
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

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	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	314	1	5455	2	N	7					73
							8	9									
02	4760	X	4628	-0-	-132	-0-	262	1	4354	2	N	11	11	1			73
							12	9									
03	6417	X	5315	-0-	-1102	-0-	301	1	5006	2	N	7					80
							8	9									
04	7050	X	4606	-0-	-2444	-0-	258	1	4338	2	N	9	3	8			86
							10	9									
05	6417	X	4669	-0-	-1748	-0-	264	1	4401	2	N	4					90
							4	9									
06	5580	X	4515	-0-	-1065	-0-	260	1	4248	2	N	6	13	1			83
							7	9									
07	5301	X	3793	-0-	-1508	-0-	225	1	3568	2	N	-0-					83
08	5301	X	1523	-0-	-3778	-0-	92	1	1422	2	N	8					91
							9	9									
09	4620	X	1032	-0-	-3588	-0-	64	1	967	2	N	1					92
							1	9									
10	4681	X	842	-0-	-3839	-0-	53	1	789	2	N	-0-	9	1			83
11	4530	X	804	-0-	-3726	-0-	55	1	749	2	N	-0-					83
12	3782	X	2484	-0-	-1298	-0-	186	1	2298	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 39,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

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	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	717	1	12456	2	N	11					43
							12	9									
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	647	1	10741	2	N	8	11	1			40
							9	9									
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	790	1	13135	2	N	11					51
							12	9									
04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	740	1	12426	2	N	10					61
							11	9									
05	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	757	1	12625	2	N	10					71
							11	9									
06	13500	X	12944	-0-	-556	-0-	747	1	12191	2	N	5					76
							6	9									
07	13950	X	13119	-0-	-831	-0-	780	1	12339	2	N	-0-	15	1			61
08	13950	X	12766	-0-	-1184	-0-	776	1	11988	2	N	2					63
							2	9									
09	13170	X	11756	-0-	-1414	-0-	726	1	11026	2	N	4					67
							4	9									
10	13392	X	12207	-0-	-1185	-0-	769	1	11431	2	N	6	6	1			67
							7	9									
11	12930	X	11537	-0-	-1393	-0-	791	1	10715	2	N	28					95
							31	9									
12	13113	X	11583	-0-	-1530	-0-	865	1	10712	2	N	5	27	1			52
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 151,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. 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	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	362	1	6279	2	N	8					194
							9	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	341	1	5659	2	N	46	71	1			169
							51	9									
03	7285	X	6355	-0-	-930	-0-	360	1	5989	2	N	5					174
							6	9									
04	7050	X	5774	-0-	-1276	-0-	324	1	5442	2	N	7					181
							8	9									
05	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	305	1	5082	2	N	10					191
							11	9									
06	6480	X	5646	-0-	-834	-0-	326	1	5314	2	N	5					196
							6	9									
07	6696	X	5829	-0-	-867	-0-	338	1	5351	2	N	127	65	1			258
							140	9									
08	6355	X	5523	-0-	-832	-0-	336	1	5186	2	N	1					259
							1	9									
09	5760	X	5382	-0-	-378	-0-	332	1	5044	2	N	5					264
							6	9									
10	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	335	1	4983	2	N	4	96	1			172
							4	9									
11	5640	X	5367	-0-	-273	-0-	368	1	4990	2	N	8					180
							9	9									
12	5828	X	5315	-0-	-513	-0-	396	1	4906	2	N	12					192
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 68,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

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	2573	X	1773	-0-	-800	-0-	96	1	1675	2	N	2					27
							2	9									
02	2072	X	849	-0-	-1223	-0-	48	1	798	2	N	3	5	1			25
							3	9									
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	112	1	1854	2	N	2					27
							2	9									
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	141	1	2358	2	N	5	2	1			30
							6	9									
05	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	94	1	1566	2	N	2					32
							2	9									
06	1890	X	1009	-0-	-881	-0-	58	1	950	2	N	1					33
							1	9									
07	2604	X	2072	-0-	-532	-0-	119	1	1887	2	N	60	3	1			90
							66	9									
08	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	117	1	1806	2	N	2					92
							2	9									
09	2520	X	1801	-0-	-719	-0-	111	1	1689	2	N	1					93
							1	9									
10	2077	X	1917	-0-	-160	-0-	121	1	1795	2	N	1	2	1			92
							1	9									
11	2010	X	1772	-0-	-238	-0-	122	1	1646	2	N	4					96
							4	9									
12	2077	X	1772	-0-	-305	-0-	131	1	1618	2	N	21					112
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	255	1 6 9	4427	2	N	5					40
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	236	1 9 9	3922	2	N	8					48
03	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	244	1 11 9	4062	2	N	10					58
04	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	245	1 30 9	4121	2	N	27					85
05	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	261	1 13 9	4348	2	N	12					97
06	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	254	1 11 9	4140	2	N	10					107
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	282	1 11 9	4460	2	N	10	11	1			106
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	285	1 46 9	4407	2	N	42	1	6			147
09	4470	X	4350	-0-	-120	-0-	264	1 79 9	4007	2	N	72					219
10	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	288	1 8 9	4280	2	N	7	28	1			198
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	314	1 45 9	4255	2	N	41					239
12	4743	X	4555	-0-	-188	-0-	340	1 6 9	4209	2	N	5	61	1			125

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

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	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	442	1 47 9	7680	2	N	43					75
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	402	1 11 9	6675	2	N	10	43	1			42
03	8401	X	7434	-0-	-967	-0-	421	1 11 9	7002	2	N	10					52
04	8130	X	7016	-0-	-1114	-0-	392	1 37 9	6587	2	N	34					86
05	8401	X	7538	-0-	-863	-0-	426	1 3 9	7109	2	N	3					89
06	7920	X	7423	-0-	-497	-0-	428	1 3 9	6992	2	N	3	34	1			58
07	7843	X	7344	-0-	-499	-0-	436	1 1 9	6907	2	N	1	1	1			58
08	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	450	1 4 9	6952	2	N	4					62
09	7410	X	6924	-0-	-486	-0-	427	1 6 9	6491	2	N	5					67
10	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	447	1 29 9	6651	2	N	26	6	1			87
11	7410	X	6735	-0-	-675	-0-	457	1 91 9	6187	2	N	83					170
12	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	527	1 6 9	6530	2	N	5	60	1			72

TOTAL GAS PROD: 87,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

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	15097	X	13748	-0-	-1349	-0-	748	1 9	12991	2	N	8					83
02	12236	X	12108	-0-	-128	-0-	687	1 9	11411	2	N	9					92
03	14477	X	13182	-0-	-1295	-0-	747	1 9	12412	2	N	21					113
04	14010	X	12656	-0-	-1354	-0-	711	1 9	11934	2	N	10					123
05	14477	X	12869	-0-	-1608	-0-	727	1 9	12125	2	N	15					138
06	13290	X	12788	-0-	-502	-0-	738	1 9	12044	2	N	5					143
07	13392	X	12881	-0-	-511	-0-	765	1 9	12107	2	N	8					151
08	13175	X	12470	-0-	-705	-0-	758	1 9	11704	2	N	7					158
09	12780	X	11684	-0-	-1096	-0-	721	1 9	10950	2	N	12					170
10	13206	X	11913	-0-	-1293	-0-	751	1 9	11158	2	N	4	1	8			173
11	12780	X	10959	-0-	-1821	-0-	752	1 9	10190	2	N	15					188
12	12896	X	11247	-0-	-1649	-0-	839	1 9	10393	2	N	14					202

TOTAL GAS PROD: 148,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1 9	157	2	N	1					77
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1 9	136	2	N	10	4	1			83
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1 9	168	2	N	2					85
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1 9	156	2	N	1					86
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1 9	163	2	N	2					88
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1 9	162	2	N	1					89
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-	3	1			86
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1 9	135	2	N	2					88
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	8	1 9	127	2	N	1					89
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1 9	145	2	N	1	2	1			88
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1 9	167	2	N	2					90
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1 9	181	2	N	7					94

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	422	1	7336	2	N	18					105
							20	9									
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	426	1	7074	2	N	27					132
							30	9									
03	7843	X	6681	-0-	-1162	-0-	377	1	6259	2	N	41					173
							45	9									
04	7590	X	6238	-0-	-1352	-0-	349	1	5855	2	N	31	175	1	2	8	27
							34	9									
05	8339	X	6568	-0-	-1771	-0-	370	1	6175	2	N	21					48
							23	9									
06	8070	X	6136	-0-	-1934	-0-	353	1	5759	2	N	22					70
							24	9									
07	8339	X	6170	-0-	-2169	-0-	366	1	5787	2	N	15					85
							17	9									
08	6696	X	6033	-0-	-663	-0-	366	1	5661	2	N	5					90
							6	9									
09	6360	X	5609	-0-	-751	-0-	346	1	5255	2	N	7					97
							8	9									
10	6572	X	5692	-0-	-880	-0-	358	1	5327	2	N	6					103
							7	9									
11	6150	X	6133	-0-	-17	-0-	420	1	5694	2	N	17					120
							19	9									
12	6169	X	5803	-0-	-366	-0-	431	1	5342	2	N	27					147
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 76,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	241	1	4186	2	N	39					125
							43	9									
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	229	1	3797	2	N	59	88	1			96
							65	9									
03	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	221	1	3678	2	N	62					158
							68	9									
04	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	263	1	4420	2	N	6	107	1			57
							7	9									
05	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	256	1	4273	2	N	133					190
							146	9									
06	4380	X	3726	-0-	-654	-0-	215	1	3510	2	N	1	133	1			58
							1	9									
07	4836	X	4022	-0-	-814	-0-	239	1	3783	2	N	-0-					58
08	4836	X	3404	-0-	-1432	-0-	205	1	3171	2	N	25	1	6			82
							28	9									
09	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	183	1	2785	2	N	4					86
							4	9									
10	4681	X	3246	-0-	-1435	-0-	204	1	3028	2	N	13	8	1			91
							14	9									
11	3900	X	2980	-0-	-920	-0-	204	1	2767	2	N	8					99
							9	9									
12	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	229	1	2833	2	N	22	17	1			92
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 45,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	12152	X	11664	-0-	-488	-0-	631 74	1 9	10959	2	N	67					121
02	10976	X	9946	-0-	-1030	-0-	565 3	1 9	9378	2	N	3	104	1			20
03	13299	X	10855	-0-	-2444	-0-	611 83	1 9	10161	2	N	75					95
04	12870	X	10275	-0-	-2595	-0-	577 3	1 9	9695	2	N	3	75	1			23
05	13299	X	10688	-0-	-2611	-0-	604 6	1 9	10078	2	N	5					28
06	11280	X	10441	-0-	-839	-0-	599 66	1 9	9776	2	N	60					88
07	11005	X	10484	-0-	-521	-0-	623 4	1 9	9857	2	N	4	60	1			32
08	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	621 1	1 9	9597	2	N	1					33
09	10440	X	9939	-0-	-501	-0-	614 4	1 9	9321	2	N	4					37
10	10788	X	10443	-0-	-345	-0-	656 31	1 9	9756	2	N	28	6	1			59
11	10440	X	10117	-0-	-323	-0-	695 3	1 9	9419	2	N	3					62
12	10478	X	10305	-0-	-173	-0-	770 6	1 9	9529	2	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 125,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1733	3	315	9	Y	286	177	1			257
02	1820	N	1764	-0-	-56	-0-	1562	3	202	9	Y	184	176	1			265
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1877	3	250	9	Y	227	351	1			141
04	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	1662	3	120	9	Y	109	176	1			74
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1691	3	237	9	Y	215					289
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1807	3	305	9	Y	277	324	1			242
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1840	3	282	9	Y	256	475	1			23
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1841	3	286	9	Y	260	283	1			-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1827	3	270	9	Y	245	162	1			83
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1840	3	293	9	Y	266	312	1			37
11	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	1704	3	305	9	Y	277	164	1			150
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 22,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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-

GANADOR OPERATING, LLC 293514
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 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		20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					64
02		28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					64
03		31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					64
04		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					64
05		18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					64
06		30	N	11	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-					64
07		31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			Y	-0-					64
08		31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-					64
09		11	N	6	-0-	-5	-0-	6	1			Y	-0-					64
10		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					64
11		30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-					64
*12		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					81
02		1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					81
03		1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					81
04		1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					81
05		1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					81
06		1620	N	1216	-0-	-404	-0-	1216	2			N	-0-					81
07		1736	N	1108	-0-	-628	-0-	1108	2			N	-0-					81
08		1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1074	2			N	-0-					81
09		1230	N	1029	-0-	-201	-0-	1029	2			N	-0-					81
10		1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					81
*11		1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					81
*12		1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					83
02	252	#	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					83
03	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					83
04	240	#	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					83
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					83
06	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					83
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					93
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					98
09	266	R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					99
10	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					99
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					99
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 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	620	#	598	-0-	-22	-0-	587	2	11	9	N	10	182	1			44
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					62
03	589	#	584	-0-	-5	-0-	576	2	8	9	N	7					69
04	780	#	556	-0-	-224	-0-	550	2	6	9	N	5					74
05	620	#	316	-0-	-304	-0-	305	2	11	9	N	10					84
06	600	#	553	-0-	-47	-0-	550	2	3	9	N	3					87
07	620	#	576	-0-	-44	-0-	567	2	9	9	N	8					95
08	589	#	567	-0-	-22	-0-	561	2	6	9	N	5					100
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	541	2	6	9	N	5					105
10	589	#	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					105
11	570	#	551	-0-	-19	-0-	534	2	17	9	N	15					120
12	589	#	556	-0-	-33	-0-	548	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MEADCO PROPERTIES 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 111989 COMPL. DATE 07/24/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6781 - 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	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - PLUGGED 06/12/17

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 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	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					129
02	140	#	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-					129
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					129
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-	129	1			-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	0		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - PLUGGED 06/08/17

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 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	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					79
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					79
03	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					79
04	240	#	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					79
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					79
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					79
08	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					79
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					79
10	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					79
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					79
12	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. "6" WELL #: 1 RRCID -> 188387 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 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	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					102
02	56	#	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					102
03	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					102
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					102
07	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					102
08	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					102
09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
10	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102
11	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					102
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 38 "A" WELL #: 3 RRCID -> 239287 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					130
02	196	#	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					130
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					130
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					130
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					130
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					130
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					130
08	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					130
09	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					130
10	186	#	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					130
11	180	#	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					130
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	13	#	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	13	#	8	-0-	-5	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	#	981	-0-	-11	-0-	970	3	11	9	N	10					60
02	896	#	849	-0-	-47	-0-	847	3	2	9	N	2					62
03	992	#	849	-0-	-143	-0-	845	3	4	9	N	4					66
04	990	#	776	-0-	-214	-0-	775	3	1	9	N	1					67
05	1023	#	666	-0-	-357	-0-	663	3	3	9	N	3					70
06	990	#	856	-0-	-134	-0-	855	3	1	9	N	1					71
07	930	#	903	-0-	-27	-0-	902	3	1	9	N	1					72
08	854	R	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					74
09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					74
10	899	#	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					74
11	870	#	298	-0-	-572	-0-	298	3			N	-0-					74
12	961	#	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 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	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					46
02	476	#	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					46
03	403	#	378	-0-	-25	-0-	377	3	1	9	N	1					47
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					47
05	637	R	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					50
06	561	R	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	N	6					56
07	651	#	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					56
08	651	#	509	-0-	-142	-0-	499	3	10	9	N	9					65
09	630	#	515	-0-	-115	-0-	514	3	1	9	N	1					66
10	651	#	545	-0-	-106	-0-	531	3	14	9	N	13					79
11	570	#	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					79
12	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SCHLINKE -18- WELL #: 3 RRCID -> 120659 COMPL. DATE 03/29/1986 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6308 - 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	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					13
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					13
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	13	3			-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-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: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLOWS -57- WELL #: 6 RRCID -> 120833 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6910 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1457	#	880	-0-	-577	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1120	#	745	-0-	-375	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	783	-0-	-271	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	900	#	768	-0-	-132	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	899	#	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	840	#	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	837	#	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	837	#	638	-0-	-199	-0-	637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	810	#	637	-0-	-173	-0-	637	3			N	-0-					-0-
10	837	#	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	750	#	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	#	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	912	-0-	-142	-0-	87	1	818	3	N	6	1	8			67
							7	9									
02	924	#	809	-0-	-115	-0-	78	1	728	3	N	3					70
							3	9									
03	1023	#	886	-0-	-137	-0-	87	1	799	3	N	-0-					70
04	960	#	890	-0-	-70	-0-	84	1	804	3	N	2					72
							2	9									
05	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	945	3	N	2					74
							2	9									
06	959	R	959	-0-	-0-	-0-	84	1	874	3	N	1					75
							1	9									
07	930	#	910	-0-	-20	-0-	87	1	823	3	N	-0-					75
08	1023	#	842	-0-	-181	-0-	87	1	755	3	N	-0-					75
09	990	#	846	-0-	-144	-0-	84	1	762	3	N	-0-					75
10	1023	#	830	-0-	-193	-0-	87	1	743	3	N	-0-					75
11	960	#	938	-0-	-22	-0-	84	1	852	3	N	2					77
							2	9									
*12	942	R	942	-0-	-0-	-0-	87	1	854	3	N	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 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	1612	#	1468	-0-	-144	-0-	87	1	1381	3	N	-0-					30
02	1456	#	1389	-0-	-67	-0-	78	1	1276	3	N	32					62
							35	9									
03	1612	#	1422	-0-	-190	-0-	87	1	1331	3	N	4					66
							4	9									
04	1470	#	1338	-0-	-132	-0-	84	1	1250	3	N	4					70
							4	9									
05	1550	#	1448	-0-	-102	-0-	87	1	1358	3	N	3					73
							3	9									
06	1500	#	1330	-0-	-170	-0-	84	1	1243	3	N	3					76
							3	9									
07	1550	#	1472	-0-	-78	-0-	87	1	1384	3	N	1					77
							1	9									
08	1457	#	1305	-0-	-152	-0-	87	1	1216	3	N	2					79
							2	9									
09	1410	#	1234	-0-	-176	-0-	84	1	1150	3	N	-0-					79
10	1457	#	837	-0-	-620	-0-	87	1	749	3	N	1					80
							1	9									
11	1410	#	1223	-0-	-187	-0-	84	1	1135	3	N	4					84
							4	9									
12	1457	#	1269	-0-	-188	-0-	87	1	1182	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1023	#	967	-0-	-56	-0-	87	1	868	3	N	11					58
							12	9									
02	924	#	854	-0-	-70	-0-	78	1	774	3	N	2					60
							2	9									
03	930	#	922	-0-	-8	-0-	87	1	828	3	N	6					66
							7	9									
04	930	#	870	-0-	-60	-0-	84	1	780	3	N	5					71
							6	9									
05	961	#	732	-0-	-229	-0-	87	1	645	3	N	-0-					71
06	930	#	588	-0-	-342	-0-	84	1	504	3	N	-0-					71
07	961	#	629	-0-	-332	-0-	87	1	540	3	N	2					73
							2	9									
08	930	#	853	-0-	-77	-0-	87	1	756	3	N	9					82
							10	9									
09	931	R	931	-0-	-0-	-0-	84	1	841	3	N	5					87
							6	9									
10	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	6					93
							7	9									
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	84	1	766	3	N	6					99
							7	9									
12	961	#	929	-0-	-32	-0-	87	1	834	3	N	7					106
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	622	R	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1					54
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	568	3	9	9	N	8					62
03	651	#	634	-0-	-17	-0-	628	3	6	9	N	5					67
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	N	12					79
05	651	#	624	-0-	-27	-0-	616	3	8	9	N	7					86
06	630	#	577	-0-	-53	-0-	571	3	6	9	N	5					91
07	651	#	645	-0-	-6	-0-	637	3	8	9	N	7					98
08	651	#	602	-0-	-49	-0-	596	3	6	9	N	5					103
09	630	#	629	-0-	-1	-0-	600	3	29	9	N	26					129
10	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					129
11	630	#	526	-0-	-104	-0-	526	3			N	-0-					129
12	651	#	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SIANA OIL & GAS 779259
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	1860	#	1433	-0-	-427	-0-	1291	3	142	9	N	129	184	1			172
02	1540	#	1271	-0-	-269	-0-	1108	3	163	9	N	148	176	1			144
03	1550	#	1408	-0-	-142	-0-	1221	3	187	9	N	170	172	1			142
04	1470	#	1340	-0-	-130	-0-	1195	3	145	9	N	132	169	1			105
05	1519	#	1375	-0-	-144	-0-	1232	3	143	9	N	130	170	1			65
06	1380	#	796	-0-	-584	-0-	664	3	132	9	N	120					185
07	1395	#	336	-0-	-1059	-0-	226	3	110	9	N	100					285
08	1395	#	602	-0-	-793	-0-	596	3	6	9	N	5					290
09	1350	#	1263	-0-	-87	-0-	1263	3			N	-0-					290
10	1364	#	363	-0-	-1001	-0-	363	3			N	-0-					290
*11	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					290
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					86
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					86
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					93
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					98
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					98
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					98
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1271	2	10	9	N	9					107
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					112
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					112
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					112
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					112
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					120
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					120
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					120
04	1680	N	750	-0-	-930	-0-	750	2			N	-0-					120
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	2					122
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2732	2	12	9	N	11					133
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					133
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					133
09	2220	N	1801	-0-	-419	-0-	1739	2	62	9	N	56	171	1			18
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	2	11	9	N	10					28
11	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	1431	2	15	9	N	14					42
12	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 18,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 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	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					74
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					74
03	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3			N	-0-					74
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					74
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					74
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					74
07	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					74
08	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	3			N	-0-					74
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					74
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					74
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					74
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					11
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					11
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					11
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					11
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					11
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					11
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					11
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
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	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					2
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					2
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					2
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					2
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					2
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					2
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	1	7			1
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					1
*11	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					1
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	943	-0-	-638	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	96	1	885	2	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	100	1	915	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	94	1	863	2	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	105	1	973	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	101	1	965	2	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	98	1	872	2	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	96	1	848	2	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	99	1	876	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	101	1	912	2	N	-0-					-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	133	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	132	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	122	1	1121	2	N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	128	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	130	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	117	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	125	1	1109	2	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1086	2	N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	123	1	1084	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,076 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	107	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	104	1	951	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	107	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	104	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	111	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	112	1	991	2	N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	992	2	N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	108	1	968	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	113	1	987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	97	1	895	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	937	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	103	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	104	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	106	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	110	1	975	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	108	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	993	-0-	-123	-0-	102	1	891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	119	1	1098	2	N	-0-					18
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	987	2	N	-0-					18
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	119	1	1089	2	N	-0-					18
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	107	1	986	2	N	-0-					18
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1110	2	N	-0-					18
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	110	1	998	2	N	-0-					18
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	108	1	1029	2	N	-0-					18
08	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	115	1	1025	2	N	-0-					18
09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	112	1	996	2	N	-0-					18
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	116	1	1030	2	N	-0-					18
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	109	1	972	2	N	-0-					18
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	113	1	992	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	533	2	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	52	1	478	2	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	58	1	524	2	N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	56	1	532	2	N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	55	1	491	2	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	54	1	477	2	N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	56	1	493	2	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	52	1	465	2	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	55	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	309	3	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

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

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

REBECCA (HARKEY) 75117 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CARAWAY OPERATING CO. 130690
REICHERT 36 WELL #: 1 RRCID -> 185175 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 5235 - 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	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					25
02	392	#	275	-0-	-117	-0-	275	3			N	-0-					25
03	372	#	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					25
04	330	#	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					25
05	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					25
06	300	#	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-					25
07	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					25
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					25
09	240	#	154	-0-	-86	-0-	154	3			N	-0-					25
10	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					25
11	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					25
12	248	#	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RED FLAT, E. (GARDNER) 75257 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CHISHOLM OPERATING, INC. 149454
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 249943 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4116 - 4120

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16

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

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	237	-0-	-0-	-0-	229	2	8	9	Y	7					62
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5					67
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1					68
04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	258	2	7	9	Y	6					74
05	124	#	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					74
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					74
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					74
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					78
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	59	1			24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	623	-0-	-183	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	720	#	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	806	#	661	-0-	-145	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	780	#	591	-0-	-189	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	806	#	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	1395	#	568	-0-	-827	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	690	#	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	651	#	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	R	1605	-0-	-0-	-0-	1546	3	59	9	N	54					231
02	1456	#	1394	-0-	-62	-0-	1388	3	6	9	N	5	191	1			45
03	1612	#	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					45
04	1560	#	1499	-0-	-61	-0-	1499	3			N	-0-					45
05	1612	#	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					45
06	1560	#	1491	-0-	-69	-0-	1491	3			N	-0-					45
07	1550	#	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			N	-0-					45
08	1550	#	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					45
09	1500	#	1460	-0-	-40	-0-	1460	3			N	-0-					45
10	1550	#	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					45
11	1500	#	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					45
12	1519	#	1480	-0-	-39	-0-	1480	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
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	1904	1904	-0-	-0-	4143	1904	3			N	-0-					-0-
02	1914	1914	-0-	-0-	4143	1914	3			N	-0-					-0-
03	2440	2440	-0-	-0-	4143	2440	3			N	-0-					-0-
04	6296	2153	-0-	-4143	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2207	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3729	-0-	729	729	3729	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3506	-0-	406	1135	3497	3	9	9	N	8					8
08	3100 N	2940	-0-	-160	975	2940	3			N	-0-					8
09	1777	1777	-0-	-0-	975	1777	3			N	-0-					8
10	1886	1886	-0-	-0-	975	1886	3			N	-0-					8
*11	3411	2088	-0-	-1323	-0-	2088	3			N	-0-					8
12	1798	1647	-0-	-151	-0-	1647	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					7
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19 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	3348	3187	-0-	-161	-0-	3185	2	2	9	Y	2					199
02	3024	2862	-0-	-162	-0-	2862	2			Y	-0-					199
03	3348	3130	-0-	-218	-0-	3121	2	9	9	Y	8					207
04	3240	3015	-0-	-225	-0-	3008	2	7	9	Y	6					213
05	3286 #	3280	-0-	-6	-0-	3273	2	7	9	Y	6					219
06	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3080	2	35	9	Y	32	181	1	2	8	68
07	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	3172	2	8	9	Y	7					75
08	3286 #	3069	-0-	-217	-0-	3063	2	6	9	Y	5					80
09	3180 #	2947	-0-	-233	-0-	2943	2	4	9	Y	4					84
10	3286 #	2972	-0-	-314	-0-	2963	2	9	9	Y	8					92
11	3120 #	2915	-0-	-205	-0-	2892	2	23	9	Y	21					113
12	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 33,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ROCKER -B- (FUSSELMAN) //CONT.// 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 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	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-

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
W.R. GUFFEY LLC 887901
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

01	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1922	2		N	-0-					-0-
02	1988	N	1643	-0-	-345	-0-	1643	2		N	-0-					-0-
03	2139	N	1688	-0-	-451	-0-	1688	2		N	-0-					-0-
04	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2		N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2		N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-					-0-
09	2100	N	1531	-0-	-569	-0-	1531	2		N	-0-					-0-
10	2139	N	1099	-0-	-1040	-0-	1099	2		N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
J V A OPERATING COMPANY, INC. 427911
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

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

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					74
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2					76
03	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	2368	2	2	9	N	2					78
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	N	2					80
05	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2486	2	2	9	N	2					82
06	2280	N	2038	-0-	-242	-0-	2036	2	2	9	N	2					84
07	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2449	2	2	9	N	2					86
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2446	2	2	9	N	2					88
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					90
10	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2342	2	2	9	N	2					92
11	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	2287	2	2	9	N	2					94
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	N	2					96

TOTAL GAS PROD: 28,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					269
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					269
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					269
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					269
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					269
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					269
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					269
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					269
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					269
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					269
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					269
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SABA (CAMAR) 80386 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
RUWCO OIL AND GAS CORP. 739825
POWELL WELL #: 3 RRCID -> 214698 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			97
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			97
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			97
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			97
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			97
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			97
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			97
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			97
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-			97
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			97
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			97
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 2,924 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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION 027200
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APPROACH OPERATING LLC 028625
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17

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

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					191
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					191
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					191
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					191
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					191
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					191
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 717 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					102
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					102
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					102
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					102
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					102
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					102
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					102
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					102
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					102
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					102
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					102
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 608 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					145
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					145
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					145
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					145
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					145
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					145
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					145
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					145
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					145
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					145
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					145
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 379 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					200
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					200
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					200
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					200
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					200
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					200
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					200
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					200
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					200
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					200
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					200
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 627 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	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					8
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					8
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					8
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					8
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	10	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		70	-0-	70	161	8	1	62	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		74	-0-	74	235	7	1	67	3	Y	-0-					1
10	346	N	111	-0-	-235	-0-	9	1	95	3	Y	6					7
							7	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	1					8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	98	50	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	154	56	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	67	-0-	-154	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	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	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	338	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		262	-0-	262	600	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		234	-0-	234	834	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	1055	N	221	-0-	-834	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6 1 19	88	3		Y	1					1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80	3		Y	-0-	1	1			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1 19	87	3		Y	1	1	1			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78	3		Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83	3		Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	6 1	78	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	6 1	83	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	173	6 1	78	3		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		80	-0-	80	253	6 1	74	3		Y	-0-					-0-
10	336	N	83	-0-	-253	-0-	6 1	77	3		Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76	3		Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	367	3	Y	3					5
							3	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	2					4
							2	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	3					5
							3	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		590	-0-	590	590	67	1	516	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1079	106	1	380	3	Y	3					5
							3	9									
09	DLQ G-10		415	-0-	415	1494	69	1	343	3	Y	3					8
							3	9									
10	1919	N	425	-0-	-1494	-0-	66	1	359	3	Y	-0-	6	1			2
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	12	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	16	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		144	-0-	144	282	31	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		81	-0-	81	363	13	1	67	3	Y	1					2
							1	9									
10	492	N	129	-0-	-363	-0-	20	1	109	3	Y	-0-	1	1			1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	36	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	29	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	23	1	250	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					13
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	1	4	1			10
							1	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	2	1			9
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	2					11
							2	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	8	1	91	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		99	-0-	99	198	8	1	91	3	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		88	-0-	88	286	7	1	81	3	Y	-0-					11
10	376	N	90	-0-	-286	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	1	1			10
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	3	N	-0-					2
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	N	-0-					2
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	-0-					2
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	51	1	392	3	N	-0-					2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86	1	393	3	N	-0-	1	1			1
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	63	1	358	3	N	-0-					1
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	66	1	368	3	N	-0-					1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	345	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	62	1	356	3	N	-0-					1
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	377	3	N	1					2
							1	9									
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	56	1	347	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	136	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	268	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	388	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	521	N	133	-0-	-388	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		307	-0-	307	307	19	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	621	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	931	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	1249	N	318	-0-	-931	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

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-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	82	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	123	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	45	-0-	-123	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	72	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		571	-0-	571	571	58	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		540	-0-	540	1111	47	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1679	50	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	585	-0-	-1615	64	32	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	593	N	529	-0-	-64	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	440	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		153	-0-	153	593	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	122	-0-	-593	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	53	1	191	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	3	N	-0-					-0-
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	20	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	28	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	6	-0-	-28	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	4					6
							4	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	115	1	344	3	N	1	5	1			2
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	121	1	335	3	N	3					5
							3	9									
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	115	1	309	3	N	2	5	1			2
							2	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	117	1	308	3	N	3					5
							3	9									
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	109	1	261	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	106	1	219	3	N	3	4	1			1
							3	9									
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	130	1	188	3	N	2					3
							2	9									
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	107	1	161	3	N	2					5
							2	9									
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	108	1	169	3	N	7	3	1			9
							8	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	144	1	475	3	N	20					29
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	3					4
							3	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-	3	1			1
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	2					3
							2	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	20	1	152	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	153	3	N	3					4
							3	9									
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	19	1	147	3	N	-0-	3	1			1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	154	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	43	1	154	3	N	2					3
							2	9									
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	25	1	125	3	N	1					4
							1	9									
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	3	N	-0-	3	1			1
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	15	1	103	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	2					3
							2	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	N	2					3
							2	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	30	1	235	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	31	1	237	3	N	2					3
							2	9									
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	30	1	230	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	31	1	235	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	N	2					3
							2	9									
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	43	1	213	3	N	1					4
							1	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	40	1	218	3	N	-0-	3	1			1
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	31	1	217	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	234	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	475	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		218	-0-	218	693	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	182	-0-	-693	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		135	-0-	135	135	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	261	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135	-0-	135	396	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	129	-0-	-396	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	13	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		121	-0-	121	231	26	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		108	-0-	108	339	18	1	90	3	Y	-0-					1
10	448	N	109	-0-	-339	-0-	17	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	186	29	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
10	T. A.		109	-0-	109	295	17	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		84	-0-	84	379	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	379					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	143	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		74	-0-	74	217	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	76	-0-	-217	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	39 3	N	5	4 1		6
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2 1 13 9	29 3	N	12	8 1		10
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9	31 3	N	6	4 1		12
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	87 3	N	4	4 1	1 8	11
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	65 3	N	2	6 1		7
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	57 3	N	4	3 1		8
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	N	-0-	3 1		5
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8 1 4 9	61 3	N	4	3 1		6
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	60 3	N	1	2 1		5
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	59 3	N	3	4 1		4
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	58 3	N	1	2 1		3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	3 1		-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	2			2
							2 9						
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	1			3
							1 9						
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	3 1		-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	1			1
							1 9						
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-			1
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-			1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	34	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	31	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		248	-0-	248	479	32	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		535	-0-	535	1014	69	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	1564	N	550	-0-	-1014	-0-	69	1	481	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	74	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	66	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	65	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	61	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	58	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		437	-0-	437	871	56	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		392	-0-	392	1263	50	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	1711	N	448	-0-	-1263	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					3
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					3
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					3
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		562	-0-	562	562	562	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		638	-0-	638	1200	638	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		606	-0-	606	1806	606	3			Y	-0-					3
10	2200	N	612	-0-	-1588	218	612	3			Y	-0-					3
11	812	N	594	-0-	-218	-0-	594	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	69	31	3			Y	-0-					-0-
03	89	N	20	-0-	-69	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					1
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	367	3	Y	1					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	326	3	Y	1	2	1			1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					1
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	27 1	1 9	346	3	Y	1					2
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	26 1	1 9	357	3	Y	1	2	1			1
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	23 2	1 9	345	3	Y	2					3
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	24 1	1 9	352	3	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		379	-0-	379	756	24	1	355	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		365	-0-	365	1121	23 2	1 9	340	3	Y	2					2
10	1494	N	373	-0-	-1121	-0-	24 1	1 9	348	3	Y	1	2	1			1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	298	-0-	-272	-0-	17	1	281	3	N	-0-					1
05	620	N	369	-0-	-251	-0-	21	1	348	3	N	-0-					1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	N	-0-					1
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	24	1	288	3	N	-0-					1
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	19	1	260	3	N	-0-					1
10	403	N	268	-0-	-135	-0-	18	1	250	3	N	-0-					1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	581	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	34	1	558	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	579	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	3	N	-0-					1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	591	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	N	-0-					1
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	45	1	609	3	N	-0-					1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-	10 1	1 9	154	3	N	1					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-	1	1			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	32	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	47	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		326	-0-	326	326	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		328	-0-	328	654	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		352	-0-	352	1006	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	358	-0-	-1006	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	264	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	307	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	638	N	331	-0-	-307	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		37	-0-	37	79	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	116	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	42	-0-	-116	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	246	3	N	3	4	1			3
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	190	3	N	3	3	1			3
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	195	3	N	2	3	1			2
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	9	1 2 9	175	3	N	2	2	1			2
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1 1 9	171	3	N	1	2	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	309	3	N	3	1	1			3
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	331	3	N	2	3	1			2
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	290	3	N	2	1	1			3
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	19	1 2 9	251	3	N	2	2	1			3
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	14	1 2 9	197	3	N	2	3	1			2
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	17	1 2 9	238	3	N	2	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					1
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					1
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					1
04	390	N	243	-0-	-147	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					1
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	42	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		353	-0-	353	732	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		359	-0-	359	1091	35	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	1452	N	361	-0-	-1091	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	477	3	N	5	6	1			5
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	435	3	N	6	5	1			6
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	476	3	N	5	6	1			5
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	462	3	N	5	5	1			5
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	27 4	1 9	476	3	N	4	5	1			4
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	461	3	N	3	2	1			5
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	36 3	1 9	454	3	N	3	5	1			3
08	496	N	402	-0-	-94	-0-	31 2	1 9	369	3	N	2	1	1			4
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	34 3	1 9	436	3	N	3	3	1			4
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	32 6	1 9	439	3	N	5	5	1			4
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	423	3	N	2	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	128	64	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	192	64	3			Y	-0-					-0-
10	257	N	65	-0-	-192	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	-0-					1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	328	3	N	1					2
							1	9									
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-					2
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	3	N	-0-	1	1			1
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	28	1	331	3	N	-0-					1
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	28	1	333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	23	1	328	3	N	-0-					1
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	N	-0-					1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	23	1	326	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	N	-0-					1
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	22	1	131	3	N	-0-					1
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	N	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-					1
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	126	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	157	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	236	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	78	-0-	-236	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	125	3	N	7	9	1			20
							8	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	12	11	1			21
							13	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	13	12	1			22
							14	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	13	14	1			21
							14	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	127	3	N	15	14	1	1	8	21
							17	9									
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	57	3	N	2					23
							2	9									
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	77	3	N	3	10	1			16
							3	9									
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	81	3	N	10	8	1			18
							11	9									
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	8	9	1			17
							9	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	4					21
							4	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	2	7	1			16
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		276	-0-	276	276	23	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		168	-0-	168	444	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		218	-0-	218	662	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	886	N	224	-0-	-662	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					30
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					30
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					30
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					30
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		172	-0-	172	172	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		201	-0-	201	373	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	570	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	705	N	135	-0-	-570	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	2	-0-	-11	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 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	CM	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					1
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	3	3	9	9	Y	8	1	1			8
08	DLQ G-10		4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-	7	1			1
09	DLQ G-10		5	-0-	5	21	4	3	1	9	Y	1					2
10	26	N	5	-0-	-21	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	4					4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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.	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1 19	31	3	N	1	1	1			1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1 19	28	3	N	1	1	1			1
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1 19	31	3	N	1	1	1			1
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 19	30	3	N	1	1	1			1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 19	30	3	N	1	1	1			1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					1
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1 19	30	3	N	1	1	1			1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					1
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					1
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	N	-0-					1
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	69	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1					3
							1	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	27	13	8			14
							30	9									
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	45	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	5					7
							6	9									
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	13	1	43	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		55	-0-	55	111	11	1	44	3	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		54	-0-	54	165	11	1	43	3	Y	-0-					7
10	174	N	9	-0-	-165	-0-	2	1	6	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	760	3	N	17	4	1			18
							19	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	3	N	-0-	17	1			1
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	N	2					3
							2	9									
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	53	1	692	3	N	1					4
							1	9									
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	55	1	704	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	59	1	660	3	N	1					2
							1	9									
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	56	1	716	3	N	1					3
							1	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	726	3	N	1					4
							1	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	706	3	N	2	5	1			1
							2	9									
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	N	2					3
							2	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	686	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	N	1					2
							1	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	1					2
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	2					3
							2	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-	2	1			1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	43	1	155	3	N	1					2
							1	9									
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	21	1	105	3	N	-0-					2
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	23	1	124	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	N	2					9
							2	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	N	2	4	1			7
							2	9									
04	420	N	231	-0-	-189	-0-	26	1	205	3	N	-0-					7
05	372	N	232	-0-	-140	-0-	23	1	209	3	N	-0-	3	1			4
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	21	1	185	3	N	3	3	8			4
							3	9									
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	22	1	190	3	N	1					5
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	212	3	N	1					6
							1	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	17	1	162	3	N	-0-					6
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	15	1	131	3	N	-0-					6
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	14	1	111	3	N	-0-	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-	1	1			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	N	1					2
							1	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	1					2
							1	9									
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	17	1	129	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	130	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	32	1	113	3	N	1					1
							1	9									
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	13	1	67	3	N	-0-					1
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	16	1	113	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	154	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	225	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	80	-0-	-225	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		166	-0-	166	326	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		161	-0-	161	487	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	168	-0-	-487	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119	-0-	119	119	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	242	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111	-0-	111	353	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	457	N	104	-0-	-353	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	67	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	103	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	35	-0-	-103	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		407	-0-	407	407	25	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		393	-0-	393	800	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		383	-0-	383	1183	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	1574	N	391	-0-	-1183	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	397	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		165	-0-	165	562	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	151	-0-	-562	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			3
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	1					3
							1	9									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	226	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	15	1	207	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	333	3	N	-0-					1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	1					2
							1	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-	1	1			1
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	N	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-					1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	N	-0-					1
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	-0-					1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	4					27
							4	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	5	21	1	1	8	10
							6	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	64	31	8			43
							70	9									
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	12	13	1			42
							13	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	89	3	Y	13	1	8			54
							14	9									
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	89	3	Y	1					55
							1	9									
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	8	1	86	3	Y	1					56
							1	9									
08	DLQ G-10		96	-0-	96	191	7	1	88	3	Y	1					57
							1	9									
09	DLQ G-10		99	-0-	99	290	8	1	91	3	Y	-0-					57
10	398	N	108	-0-	-290	-0-	7	1	91	3	Y	9	11	1	2	8	53
							10	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	3	49	1			7
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	1					2
							1	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	1					2
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	20	1	156	3	Y	2					3
							2	9									
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	2	1			1
07	DLQ G-10		191	-0-	191	191	22	1	167	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		220	-0-	220	411	48	1	171	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		193	-0-	193	604	32	1	160	3	Y	1					3
							1	9									
10	799	N	195	-0-	-604	-0-	30	1	165	3	Y	-0-	2	1			1
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	144	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		180	-0-	180	324	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		497	-0-	497	821	64	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	465	-0-	-821	-0-	58	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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: 10 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	52	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	74	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	21	-0-	-74	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	872	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	3	N	-0-	1	1			1
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	52	1	906	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	870	3	N	1					3
							1	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	69	1	855	3	N	-0-	3	1			1
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	72	1	868	3	N	1					2
							1	9									
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	73	1	874	3	N	-0-	1	1			1
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	60	1	842	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	62	1	840	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	56	1	799	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		295	-0-	295	295	40	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		292	-0-	292	587	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		274	-0-	274	861	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	1129	N	268	-0-	-861	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	19	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	24	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	10	-0-	-24	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	104	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	98	-0-	98	202	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	91	-0-	91	293	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	378 N	85	-0-	-293	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		13	-0-	13	30	1	1	12	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		15	-0-	15	45	1	1	14	3	Y	-0-					1
10	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 187 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	136	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	171	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	195	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	178	1	1094	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	174	1	1130	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	164	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	158	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2350	151	1	1027	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3406	135	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1210	-0-	-990	2416	152	1	1058	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1171	-0-	-1829	587	167	1	1004	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	587					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,795 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	29	3	Y	8	7	1			9
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	20	3	Y	4	6	1			7
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	24	3	Y	7	4	1			10
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	21	3	Y	7	4	1	1	8	12
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	23	3	Y	6	7	1	1	8	10
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3 4	1 9	20	3	Y	4	4	1			10
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3 1	1 9	21	3	Y	1	4	1			7
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 7	1 9	20	3	Y	6	4	1			9
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2 3	1 9	20	3	Y	3	4	1			8
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3 4	1 9	20	3	Y	4	6	1			6
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 3	1 9	22	3	Y	3	3	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1					3
							1	9									
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	30	14	8			16
							33	9									
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	23	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	Y	5					7
							6	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	19	3	Y	1					8
							1	9									
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		54	-0-	54	86	6	1	48	3	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		58	-0-	58	144	5	1	53	3	Y	-0-					8
10	201	N	57	-0-	-144	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	7	1			1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1					1
							1	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					1
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	5	1	56	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		57	-0-	57	118	5	1	52	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		54	-0-	54	172	4	1	50	2	Y	-0-					1
10	227	N	55	-0-	-172	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1					1
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	6	1	68	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		66	-0-	66	140	6	1	60	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		62	-0-	62	202	5	1	57	2	Y	-0-					1
10	260	N	58	-0-	-202	-0-	5	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	155	3	N	1					2
							1	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	N	-0-	1	1			1
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149	-0-	149	298	149	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		126	-0-	126	424	126	3			Y	-0-					-0-
10	571	N	147	-0-	-424	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	N	-0-	1	1			2
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	N	1					3
							1	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-	1	1			2
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	125	3	N	1					3
							1	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	3	N	-0-	1	1			2
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	15	1	121	3	N	-0-					2
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-					2
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	126	3	N	1					3
							1	9									
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	13	1	108	3	N	-0-					3
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	N	-0-					3
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	N	2	4	1			7
							2	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	N	2					9
							2	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	544	3	N	3	4	1			8
							3	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	471	3	N	1					9
							1	9									
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	514	3	N	1	4	1			6
							1	9									
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	49	1	433	3	N	-0-					6
07	558	N	304	-0-	-254	-0-	31	1	273	3	N	-0-					6
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	N	2					8
							2	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	501	3	N	1					9
							1	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	1					10
							1	9									
11	600	N	317	-0-	-283	-0-	35	1	282	3	N	-0-	4	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					1
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		107	-0-	107	107	9	1	98	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		112	-0-	112	219	10	1	102	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		84	-0-	84	303	6	1	78	2	Y	-0-					1
10	411	N	108	-0-	-303	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	389	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	557	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	726	N	169	-0-	-557	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	43	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	65	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	22	-0-	-65	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	351	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	518	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	164	-0-	-518	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	18	N	-0-	-0-	-18	-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: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	626	313	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		283	-0-	283	909	283	3			Y	-0-					-0-
10	1197	N	288	-0-	-909	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					1
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					1
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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-	52	1	398	3	N	1	4	1			6
							1	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	361	3	N	3					9
							3	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	N	2	4	1			7
							2	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	N	1					8
							1	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	N	-0-					5
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	438	3	N	2					7
							2	9									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	N	2					9
							2	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	58	1	491	3	N	-0-					9
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	N	1					10
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	N	-0-	4	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		82	-0-	82	158	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		88	-0-	88	246	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	74	-0-	-246	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					1
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	533	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	1					2
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					2
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	-0-	1	1			1
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	42	1	501	3	N	-0-					1
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	43	1	511	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	-0-					1
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	37	1	511	3	N	-0-					1
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	34	1	488	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	-0-					2
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	-0-					2
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					2
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					2
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	38	1	507	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	64	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		488	-0-	488	488	54	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1054	67	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		563	-0-	563	1617	55	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	2164	N	547	-0-	-1617	-0-	46	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 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. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	1					2
							1	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	13	1	149	2	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		136	-0-	136	299	12	1	124	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		84	-0-	84	383	6	1	78	2	Y	-0-					2
10	415	N	32	-0-	-383	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	1	1			1
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	119	3	N	1					1
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-	1	1			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1					1
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	136	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					2
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	132	3	N	1					2
							1	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					2
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	2					4
							2	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	20	1	355	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					4
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		400	-0-	400	400	33	1	367	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		385	-0-	385	785	33	1	352	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		368	-0-	368	1153	28	1	339	2	Y	1					5
							1	9									
10	1527	N	374	-0-	-1153	-0-	32	1	341	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					2
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	2					4
							2	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	306	2	Y	1					3
							1	9									
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					3
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		341	-0-	341	341	28	1	312	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		338	-0-	338	679	29	1	309	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		325	-0-	325	1004	25	1	300	2	Y	-0-					4
10	1333	N	329	-0-	-1004	-0-	28	1	300	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	53	3	N	2	1	1			3
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	47	3	N	1	2	1			2
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	50	3	N	2	3	1			1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1 2 9	48	3	N	2					3
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-	1	1			2
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1 1 9	44	3	N	1	1	1			2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1 1 9	45	3	N	1					3
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-	2	1			1
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1 1 9	43	3	N	1	1	1			1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1 1 9	45	3	N	1	1	1			1
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	107	3	N	1	1	1			1
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	97	3	N	1	1	1			1
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	113	3	N	1	1	1			1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1 1 9	110	3	N	1	1	1			1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1 1 9	112	3	N	1	1	1			1
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1 1 9	109	3	N	1	1	1			1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					1
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1 1 9	105	3	N	1	1	1			1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1 1 9	112	3	N	1	1	1			1
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1 1 9	104	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	383	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		383	-0-	383	766	383	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		311	-0-	311	1077	311	3		Y	-0-			-0-
10	1368	N	291	-0-	-1077	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	224	112	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		109	-0-	109	333	109	3		Y	-0-			-0-
10	445	N	112	-0-	-333	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	1					1
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	7	1	77	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		85	-0-	85	169	7	1	78	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		84	-0-	84	253	6	1	78	2	Y	-0-					1
10	342	N	89	-0-	-253	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	14	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		217	-0-	217	437	14	1	203	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		214	-0-	214	651	13	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	880	N	229	-0-	-651	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	10	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		92	-0-	92	185	11	1	81	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		91	-0-	91	276	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	370	N	94	-0-	-276	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1	1	1	1
							1	9							
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	2	1	1	2
							2	9							
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	1	1	1	2
							1	9							
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-	1	1	1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1	1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			2
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	1	1	2
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	1	1	1
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	1	1	1
							1	9							
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	1			2
							1	9							
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	1	1	1	2
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	537	3	N	5	6	1			6
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	491	3	N	5	5	1			6
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	463	3	N	5	6	1			5
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	27 6	1 9	496	3	N	5	5	1			5
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	29 6	1 9	506	3	N	5	5	1	1	8	4
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	512	3	N	4	3	1			5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41 521	1 3	1 3	2 9	N	3	5	1			3
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	517	3	N	3	1	1			5
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	501	3	N	4	4	1			5
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	37 4	1 9	509	3	N	4	5	1			4
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	36 3	1 9	497	3	N	3	4	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	403	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		177	-0-	177	580	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	741	N	161	-0-	-580	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	1					1
							1	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		322	-0-	322	644	322	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		208	-0-	208	852	208	3			Y	-0-					-0-
10	1038	N	186	-0-	-852	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		75	-0-	75	151	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		75	-0-	75	226	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	76	-0-	-226	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					2
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					2
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					2
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	9	1	81	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		90	-0-	90	180	9	1	81	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		89	-0-	89	269	8	1	81	3	Y	-0-					2
10	366	N	97	-0-	-269	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					2
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 978 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	129	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		129	-0-	129	258	129	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		127	-0-	127	385	127	3			Y	-0-					-0-
10	438	N	53	-0-	-385	-0-	53	3			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: 1,245 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					6
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					6
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					6
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					6
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		191	-0-	191	191	20	1	171	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		165	-0-	165	356	16	1	149	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		160	-0-	160	516	14	1	146	3	Y	-0-					6
10	712	N	196	-0-	-516	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					6
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,108 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	99	3	N	2	2	1			2
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	88	3	N	2	2	1			2
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	97	3	N	2	2	1			2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	91	3	N	2	2	1			2
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	92	3	N	1	2	1			1
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	89	3	N	2	1	1			2
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	92	3	N	1	2	1			1
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	90	3	N	1					2
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	88	3	N	1	1	1			2
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	93	3	N	1	2	1			1
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	92	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	27	3	N	1	1	1			2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	25	3	N	2	2	1			2
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	27	3	N	1	1	1			2
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1 1 9	26	3	N	1	1	1			2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1 1 9	26	3	N	1	1	1			2
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	25	3	N	1	1	1			2
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-	1	1			1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1 1 9	26	3	N	1	1	1			1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	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	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	123	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	182	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	62	-0-	-182	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		255	-0-	255	512	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		245	-0-	245	757	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	1008	N	251	-0-	-757	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	83	3	N	1	1	1			1
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	1	1			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		240	-0-	240	240	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		159	-0-	159	399	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	429	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	27	-0-	-429	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	1					1
							1	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	3	N	-0-					2
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	142	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	137	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	138	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	170	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	333	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		159	-0-	159	492	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	164	-0-	-492	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	3					4
							3	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	3					7
							3	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	3					10
							3	9									
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	555	3	N	2	9	1			3
							2	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	30	1	552	3	N	4					7
							4	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	3					10
							3	9									
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	3	10	1			3
							3	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	163	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		65	-0-	65	228	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	296	N	68	-0-	-228	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	228	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	331	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	108	-0-	-331	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	2851	-0-	-1148	-0-	301	1	2550	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2612	-0-	-944	-0-	237	1	2375	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2494	-0-	-1257	-0-	308	1	2186	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2282	-0-	-1198	-0-	233	1	2049	2	Y	-0-					-0-
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	291	1	3883	2	Y	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	310	1	3716	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	323	1	4087	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4127	-0-	4127	8537	314	1	3813	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4102	-0-	4102	12639	280	1	3822	2	Y	-0-					-0-
10	16721	X	4082	-0-	-12639	-0-	309	1	3773	2	Y	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	205	1	3468	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	72	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	880	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	884	3	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		946	-0-	946	946	79	1	867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		955	-0-	955	1901	78	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		920	-0-	920	2821	78	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	914	-0-	-1286	1535	78	1	836	3	Y	-0-					-0-
11	2445	N	910	-0-	-1535	-0-	77	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	21	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	1	1			1
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	20	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	177	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	353	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		170	-0-	170	523	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	696	N	173	-0-	-523	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					1
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					1
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					1
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					1
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	12	1	155	3	N	-0-					1
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	156	3	N	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					1
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	3	N	-0-					1
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1					1
							1	9									
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	4	1	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		620	-0-	620	620	51	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		540	-0-	540	1160	46	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		508	-0-	508	1668	39	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	2180	N	512	-0-	-1668	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	1					1
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					1
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		183	-0-	183	183	18	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	387	22	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		199	-0-	199	586	20	1	179	3	Y	-0-					1
10	786	N	200	-0-	-586	-0-	19	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	435	3	Y	-0-					1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	1					2
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					2
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	31	1	404	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	34	1	393	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	40	1	366	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	38	1	349	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		356	-0-	356	744	38	1	317	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		433	-0-	433	1177	44	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
10	1530	N	353	-0-	-1177	-0-	33	1	318	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	39	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		110	-0-	110	149	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		106	-0-	106	255	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	349	X	94	-0-	-255	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					1
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					1
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					1
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	1					2
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	1					3
							1	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-	2	1			1
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	26	1	324	3	N	-0-					1
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	32	1	319	3	N	1					2
							1	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	316	3	N	-0-					2
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	27	1	301	3	N	1					3
							1	9									
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	3	N	-0-					3
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	304	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					1
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	238	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	230	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	217	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		269	-0-	269	532	17	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		231	-0-	231	763	14	1	216	3	Y	1					1
							1	9									
10	998	N	235	-0-	-763	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1					1
							1	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-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	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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	13	1	237	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	246	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	232	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	240	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	60	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	89	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-	1	1			1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	N	-0-					1
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					1
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	384	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	N	5	5	1			4
							6	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	20	1	274	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		347	-0-	347	354	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	532	X	178	-0-	-354	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	136	-0-	-205	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1572	3	Y	1						36
							1	9										
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	3	Y	1	25	1				12
							1	9										
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	64	1	1568	3	Y	4						16
							4	9										
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	3	Y	5	1	8				20
							6	9										
05	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	72	1	1565	3	Y	11	1	8				30
							12	9										
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	67	1	1500	3	Y	7						37
							8	9										
07	DLQ G-10		835	-0-	835	835	39	1	795	3	Y	1						38
							1	9										
08	DLQ G-10		408	-0-	408	1243	20	1	388	3	Y	-0-						38
09	DLQ G-10		469	-0-	469	1712	24	1	444	3	Y	1						39
							1	9										
10	2200	N	581	-0-	-1619	93	30	1	551	3	Y	-0-						39
11	689	N	596	-0-	-93	-0-	30	1	565	3	Y	1						40
							1	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						40

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	160	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		83	-0-	83	243	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	70	-0-	-243	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	166	3	N	2	2	1			2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	148	3	N	2	2	1			2
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	167	3	N	2	2	1			2
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	9 2	1 9	157	3	N	2	2	1			2
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	9 1	1 9	161	3	N	1	2	1			1
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	10 1	1 9	153	3	N	1	1	1			1
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	12 2	1 9	156	3	N	2	2	1			1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	13 1	1 9	156	3	N	1					2
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-	1	1			1
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	155	3	N	2	2	1			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	149	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	17	3	N	1					1
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	578	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	555	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	564	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	N	1					4
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	572	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	1					4
							1	9									
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	31	1	557	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	292	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		114	-0-	114	406	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	97	-0-	-406	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	1					1
							1	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-	1	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	1					1
							1	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					1
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					1
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		219	-0-	219	219	10	1	209	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		191	-0-	191	410	9	1	182	2	Y	-0-					1
03	623	N	213	-0-	-410	-0-	11	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					1
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	Y	-0-					1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	-0-					1
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	1					2
							1	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-	1	1			1
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					1
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					1
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					1
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	6	1	68	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		74	-0-	74	148	6	1	68	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		74	-0-	74	222	6	1	67	2	Y	1					2
							1	9									
10	298	N	76	-0-	-222	-0-	7	1	69	2	Y	-0-	1	1			1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	7	1	133	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	132	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	3	3	1			2
							3	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	17	1	220	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	16	1	221	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	14	1	198	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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. (I) GAS LIFT(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-	9	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	127	3	N	1					1
							1	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-	1	1			-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	121	3	N	1					1
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	1					1
							1	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	20	1	185	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		196	-0-	196	402	21	1	174	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		188	-0-	188	590	19	1	169	3	Y	-0-					1
10	783	N	193	-0-	-590	-0-	18	1	174	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-	1	1			1
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	9	1	155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		-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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					1
							3	3									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					1
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	79	2	N	-0-					1
							2	3									
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					1
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	84	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		752	-0-	752	752	55	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	1500	57	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		715	-0-	715	2215	49	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	732	-0-	-1468	747	55	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	1465	N	718	-0-	-747	-0-	40	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	1					1
							1	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					1
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	1					2
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	1					3
							1	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	3	N	-0-	2	1			1
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	25	1	315	3	N	-0-					1
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	31	1	305	3	N	1					2
							1	9									
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	26	1	303	3	N	-0-					2
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	26	1	288	3	N	1					3
							1	9									
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	17	1	278	3	N	-0-					3
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	1					1
							1	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		185	-0-	185	185	18	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		175	-0-	175	360	19	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		156	-0-	156	516	16	1	140	3	Y	-0-					1
10	674	N	158	-0-	-516	-0-	15	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	222	3	N	1					1
							1	9									
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	213	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	N	-0-					1
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	47	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	56	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		830	-0-	830	830	69	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1750	75	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		845	-0-	845	2595	72	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	829	-0-	-1371	1224	71	1	758	3	Y	-0-					-0-
11	2032	N	808	-0-	-1224	-0-	68	1	740	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	125	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		119	-0-	119	244	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	943	N	699	-0-	-244	-0-	48	1	649	3	Y	2					2
							2	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	240	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	219	-0-	-141	-0-	16	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	424	15	1	197	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		305	-0-	305	729	22	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1157	N	428	-0-	-729	-0-	29	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	16	1	310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	3	N	-0-					1
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					1
							6	3									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					1
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					1
							4	3									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-	1	1			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	5	12	1			10
							6	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					10
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	21	21	1			10
							23	9									
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	19	1	298	3	Y	5					15
							6	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	10					25
							11	9									
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	22	1	261	3	Y	3	22	1			6
							3	9									
07	DLQ G-10		311	-0-	311	311	25	1	283	3	Y	3					9
							3	9									
08	DLQ G-10		261	-0-	261	572	25	1	236	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		228	-0-	228	800	21	1	207	3	Y	-0-					9
10	1036	N	236	-0-	-800	-0-	28	1	208	3	Y	-0-					9
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	209	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	468	17	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		224	-0-	224	692	16	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	925	N	233	-0-	-692	-0-	16	1	216	3	Y	1					1
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					1
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	16	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	16	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		233	-0-	233	474	15	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		225	-0-	225	699	14	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
10	926	N	227	-0-	-699	-0-	15	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	8	22	1			19
							9	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					19
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	32	34	1			17
							35	9									
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	13	1	200	3	Y	4					21
							4	9									
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	13	1	191	3	Y	10					31
							11	9									
06	330	N	136	-0-	-194	-0-	10	1	122	3	Y	4	28	1			7
							4	9									
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	23	3	Y	2					9
							2	9									
08	DLQ G-10		254	-0-	254	281	24	1	230	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		309	-0-	309	590	29	1	280	3	Y	-0-					9
10	904	N	314	-0-	-590	-0-	37	1	277	3	Y	-0-					9
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	1					1
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	7	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	144	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	94	-0-	-144	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	103	1	338	3	Y	-0-					1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	89	1	254	3	Y	1					2
							1	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	98	1	265	3	Y	-0-					2
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	90	1	227	3	Y	-0-					2
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	85	1	204	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	64	1	200	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	66	1	223	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		298	-0-	298	588	79	1	218	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		288	-0-	288	876	84	1	204	3	Y	-0-					1
10	1443	N	567	-0-	-876	-0-	137	1	406	3	Y	22	2	1	4	8	17
							24	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	117	1	641	3	Y	48					65
							53	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	81	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	69	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	70	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	37	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	50	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		558	-0-	558	558	56	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1114	48	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		541	-0-	541	1655	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	560	-0-	-1640	15	30	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	28	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	79	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		38	-0-	38	117	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	158	N	41	-0-	-117	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	1	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	299	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	300	3	N	-0-					1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	3	N	-0-					1
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					20
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					20
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					20
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					20
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					20
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		270	-0-	270	270	28	1	242	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		251	-0-	251	521	25	1	226	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		302	-0-	302	823	27	1	275	3	Y	-0-					20
10	1145	N	322	-0-	-823	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					20
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	1					2
							1	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	3	N	-0-					2
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	N	-0-	1	1			1
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	N	-0-					1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	37	1	517	3	N	-0-					1
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	N	-0-					1
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	3	N	-0-	1	1			1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1290	N	832	-0-	-458	-0-	47	1	784	3	N	1					2
							1	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	73	1	905	3	N	-0-	2	1			1
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	3	N	-0-					1
08	1240	N	690	-0-	-550	-0-	53	1	636	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	990	N	736	-0-	-254	-0-	49	1	687	3	N	-0-					1
10	930	N	647	-0-	-283	-0-	44	1	603	3	N	-0-					1
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	155	X	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	2212	X	109	-0-	-2103	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	105	-0-	-2344	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	196	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		77	-0-	77	273	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	70	-0-	-273	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-	1	1			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	2					2
							2	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	244	3	N	1					3
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	N	6	3	1			6
							7	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	N	-0-					6
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	3	N	-0-					6
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	253	3	N	1					7
							1	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	2	7	1			2
							2	9									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	245	3	N	1					3
							1	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	22	1	238	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	616	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		298	-0-	298	914	20	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		294	-0-	294	1208	22	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		245	-0-	245	1453	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 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	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					7
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					7
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					7
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					7
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					7
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		220	-0-	220	464	220	3			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		204	-0-	204	668	204	3			Y	-0-					7
10	879	N	211	-0-	-668	-0-	211	3			Y	-0-					7
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	1					2
							1	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	7	1	76	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		79	-0-	79	162	8	1	71	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		82	-0-	82	244	7	1	74	3	Y	1					2
							1	9									
10	336	N	92	-0-	-244	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	2	1			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		221	-0-	221	221	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		220	-0-	220	441	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	631	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	863	N	232	-0-	-631	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 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		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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	DLQ G-10		910	-0-	910	910	47	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		644	-0-	644	1554	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		588	-0-	588	2142	33	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	362	-0-	-1838	304	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	379	-0-	-304	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	DLQ G-10		280	-0-	280	280	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	561	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	836	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	1120	N	284	-0-	-836	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		140	-0-	140	261	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	398	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	539	N	141	-0-	-398	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KENNE 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,099 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	809	26	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		353	-0-	353	1162	22	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	1526	N	364	-0-	-1162	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	154	1	632	3	N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	328	1	1567	3	N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	310	1	1369	3	N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	264	1	1141	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1403	-0-	-581	-0-	282	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1011	-0-	-609	-0-	190	1	821	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	930	-0-	-527	-0-	77	1	853	3	N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	299	1	1273	3	N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	208	1	862	3	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	250	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	244	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	114	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	171	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	60	-0-	-171	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		152	-0-	152	300	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		140	-0-	140	440	13	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	586	N	146	-0-	-440	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	3	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	110	1	526	3	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	166	1	734	3	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	185	1	797	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	218	1	868	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	163	1	705	3	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	75	1	826	3	N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	198	1	844	3	N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	191	1	791	3	N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	197	1	809	3	N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	184	1	768	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	252	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	215	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	305	1	1346	3	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	296	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	339	1	1349	3	N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	315	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	334	1	1423	3	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	329	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	346	1	1423	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	329	1	1377	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	537	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	27	1	531	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	38	1	525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	36	1	541	3	N	-0-					1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	34	1	512	3	N	-0-					1
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	34	1	525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					3
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					3
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					3
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					3
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		180	-0-	180	180	15	1	165	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		185	-0-	185	365	17	1	168	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		183	-0-	183	548	17	1	166	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	726	N	178	-0-	-548	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	784	-0-	-86	-0-	81	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		749	-0-	749	749	86	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		778	-0-	778	1527	82	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		786	-0-	786	2313	86	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	676	-0-	-1524	789	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	1562	N	773	-0-	-789	-0-	84	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	16	1	321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	N	-0-	1	1			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	20	1	303	3	N	1					1
							1	9									
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	21	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					1
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	3	Y	-0-	1	1			1
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	10	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	10	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	186	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	191	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	185	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	191	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		198	-0-	198	397	191	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		175	-0-	175	572	165	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	98	-0-	-572	-0-	92	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	213	1	877	3	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	155	1	742	3	N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	196	1	866	3	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	203	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	225	1	896	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	203	1	877	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	83	1	917	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	218	1	927	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	204	1	845	3	N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	193	1	796	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	183	1	766	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	47	1	203	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	49	1	203	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	254	3	N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	49	1	207	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	DLQ G-10		203	-0-	203	203	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	397	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	581	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	767	N	186	-0-	-581	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	71	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	N	-0-					1
							7	3									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					1
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	N	-0-					1
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	N	-0-					1
							3	3									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-	1	1			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	209	1	1387	3	Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	187	1	1225	3	Y	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	204	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	199	1	1312	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	106	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	136	1	1308	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	1435	145	1	1290	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	2906	128	1	1343	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	4330	126	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1448	-0-	-752	3578	78	1	1370	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1391	-0-	-1609	1969	75	1	1316	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1969					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	N	-0-					1
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	32	1	527	3	N	-0-					1
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	32	1	534	3	N	1					2
							1	9									
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	39	1	489	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	42	1	499	3	N	-0-					1
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	39	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	29	1	412	3	N	-0-					1
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	29	1	392	3	N	-0-					1
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	25	1	361	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	N	1					2
							1	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	37	1	625	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	47	1	580	3	N	-0-	2	1			1
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	49	1	592	3	N	-0-					1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	49	1	588	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	391	-0-	-239	-0-	26	1	365	3	N	-0-					1
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	41	1	560	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	35	1	493	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	40	1	783	3	N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	40	1	804	3	N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	52	1	779	3	N	-0-					-0-
08	837	N	548	-0-	-289	-0-	36	1	512	3	N	-0-					-0-
09	810	N	390	-0-	-420	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	46	1	706	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-					1
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	1					2
							1	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	27	1	340	3	N	-0-	1	1			1
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	-0-					1
08	434	N	240	-0-	-194	-0-	18	1	222	3	N	-0-	1	1			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	N	1					1
							1	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 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	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	99	1	1562	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	3	N	3	2	1			3
							3	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	N	3	1	8			5
							3	9									
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	86	1	1435	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	141	1	1752	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	120	1	1439	3	N	1					3
							1	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	131	1	1578	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	131	1	1792	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	122	1	1734	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-	1	1			1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	3	N	1					1
							1	9									
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					1
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	7	1	109	3	N	1					2
							1	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	124	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	3	N	-0-	1	1			1
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	95	3	N	1					2
							1	9									
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	84	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		294	-0-	294	294	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		88	-0-	88	382	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		13	-0-	13	395	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		53	-0-	53	448	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	478	X	30	-0-	-448	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					1
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	N	1					2
							1	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-					2
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	36	1	443	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	58	1	695	3	N	-0-					1
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	594	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	3	N	-0-					1
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	N	-0-					1
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	1					1
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					1
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	3	N	-0-	1	1			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		388	-0-	388	785	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		376	-0-	376	1161	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	1551	N	390	-0-	-1161	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	1					1
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					1
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					1
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	N	-0-					1
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	1					1
							1	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	18	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	19	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	65	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31	-0-	31	96	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	33	-0-	-96	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		196	-0-	196	401	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		199	-0-	199	600	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	182	-0-	-600	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	292	3	N	1					1
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					1
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	N	-0-					1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	216	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		73	-0-	73	289	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	77	-0-	-289	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	177	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	342	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		152	-0-	152	494	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	633	N	139	-0-	-494	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	416	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		198	-0-	198	614	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	203	-0-	-614	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					3
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					3
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					3
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					3
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	N	-0-					3
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					3
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					3
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	N	-0-	3	1			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	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-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	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-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	3	Y	1					1
							1	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	83	1	1346	3	Y	-0-					1
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	89	1	1488	3	Y	-0-					1
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	3	Y	1					2
							1	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	-0-	1	1			1
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	3	Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	95	1	1438	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3118	103	1	1482	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	4678	102	1	1457	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1565	-0-	-635	4043	90	1	1475	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1486	-0-	-1514	2529	78	1	1408	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2529					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	38	1	170	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	51	1	219	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	182	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	N	-0-					-0-
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	15	1	170	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	38	1	157	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	39	1	163	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,267 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-					1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					1
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	N	-0-					1
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	43	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	31	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	32	1	181	3	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	63	1	166	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	29	1	168	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	27	1	179	3	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	28	1	173	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	126	1	601	3	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	97	1	428	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	181	1	719	3	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	207	1	894	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	236	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	208	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	258	1	1061	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	237	1	993	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		424	-0-	424	493	424	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		254	-0-	254	747	254	3		Y	-0-			-0-
10	1033	N	286	-0-	-747	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	10	1	126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	N	-0-					1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	3	N	-0-					1
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					1
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 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	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	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	544	4	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	802	5	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	1066	N	264	-0-	-802	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	-0-					41
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	770	2	N	-0-					41
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	N	-0-					41
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	70	1	814	2	N	-0-					41
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	61	1	794	2	N	-0-					41
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	63	1	781	2	N	-0-					41
07	930	N	817	-0-	-113	-0-	62	1	755	2	N	-0-					41
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	62	1	740	2	N	1					42
							1	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	61	1	674	2	N	-0-					42
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	2	N	-0-					42
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	56	1	703	2	N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	259	1	65	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	229	1	59	3	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	247	1	59	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	239	1	60	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	250	1	74	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	246	1	55	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	249	1	57	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	244	1	51	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	219	1	45	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	232	1	58	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	222	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	377	1	94	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	309	1	79	3	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	350	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	304	1	77	3	N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	283	1	84	3	N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	286	1	64	3	N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	290	1	67	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	284	1	59	3	N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	248	1	51	3	N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	299	1	75	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	273	1	61	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	125	1	1711	3	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	123	1	1624	3	N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	135	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	138	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	125	1	1745	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	122	1	1677	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	122	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	131	1	1479	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	140	1	1643	3	N	-0-					-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1569	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		23	-0-	23	47	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	59	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	4	-0-	-59	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	216	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		125	-0-	125	341	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	150	-0-	-341	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	66	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	134	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	205	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	94	-0-	-205	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	N	2					2
							2	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	1	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	52	1	317	3	N	-0-	1	1			2
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	325	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	33	1	320	3	N	-0-	1	1			2
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	41	1	322	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	31	1	312	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

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

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		216	-0-	216	438	216	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		205	-0-	205	643	205	3			Y	-0-					-0-
10	854	N	211	-0-	-643	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	Y	1					1
							1	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	76	1	772	3	Y	-0-					1
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	76	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1	824	3	Y	1					1
							1	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	750	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		729	-0-	729	729	63	1	666	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		726	-0-	726	1455	71	1	655	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		687	-0-	687	2142	60	1	627	3	Y	-0-					1
10	2200	N	815	-0-	-1385	757	78	1	736	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1296	N	539	-0-	-757	-0-	52	1	486	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		210	-0-	210	334	210	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	524	190	3			Y	-0-					-0-
10	715	N	191	-0-	-524	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 2 L RRCID -> 080468 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6335 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-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-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	26	1	1020	3	Y	-0-					64
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	3	Y	-0-					64
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	896	3	Y	-0-					64
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	39	1	833	3	Y	-0-					64
05	1023	N	887	-0-	-136	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					64
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	37	1	814	3	Y	-0-					64
07	DLQ G-10		886	-0-	886	886	42	1	844	3	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		841	-0-	841	1727	40	1	800	3	Y	1					65
							1	9									
09	DLQ G-10		813	-0-	813	2540	41	1	772	3	Y	-0-					65
10	2200	N	746	-0-	-1454	1086	38	1	708	3	Y	-0-					65
11	1773	N	687	-0-	-1086	-0-	35	1	652	3	Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					2
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					2
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		38	-0-	38	76	4	1	34	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		38	-0-	38	114	3	1	35	3	Y	-0-					2
10	153	N	39	-0-	-114	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					3
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					3
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		17	-0-	17	33	2	1	15	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		15	-0-	15	48	1	1	14	3	Y	-0-					3
10	64	N	16	-0-	-48	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					3
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 220 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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	435	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		435	-0-	435	871	435	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		423	-0-	423	1294	423	3			Y	-0-					-0-
10	1724	N	430	-0-	-1294	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	446	224	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		220	-0-	220	666	220	3			Y	-0-					-0-
10	897	N	231	-0-	-666	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	54	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	54	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	54	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	52	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	54	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	161	54	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		69	-0-	69	230	46	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	327	N	97	-0-	-230	-0-	95	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		221	-0-	221	441	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		215	-0-	215	656	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	885	N	229	-0-	-656	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

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

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	99	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	92	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	96	1	641	3	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	699	-0-	-76	-0-	52	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	65	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		637	-0-	637	637	64	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		655	-0-	655	1292	57	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		681	-0-	681	1973	60	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	726	-0-	-1474	499	38	1	666	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
11	1176	N	677	-0-	-499	-0-	36	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-					3
							13	3									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	-0-					3
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					3
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	N	-0-					3
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	2	N	-0-					3
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	316	2	N	-0-					3
							8	3									
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	18	1	335	2	N	-0-					3
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	2	N	-0-	3	1			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	510	N	174	-0-	-336	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					16
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					16
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					16
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-					16
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					16
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					16
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					16
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	50	3	N	5					21
							6	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	18	1			3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	5	5	1			5
							6	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	N	4	4	1			5
							4	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	23	1	428	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	3	4	1			3
							3	9									
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	36	1	426	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	31	1	408	3	N	3	3	1			4
							3	9									
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	29	1	400	3	N	3	4	1			3
							3	9									
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	28	1	393	3	N	2	3	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6 48	1 9	65	3	Y	44	1	8			85
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5 72	1 9	58	3	Y	65	92	1	1	8	57
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6 86	1 9	65	3	Y	78	98	1	1	8	36
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6 74	1 9	66	3	Y	67	14	8			89
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6 70	1 9	69	3	Y	64	102	1	7	8	44
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7 43	1 9	67	3	Y	39					83
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	8 37	1 9	69	3	Y	34	2	8			115
08	DLQ G-10		102	-0-	102	216	7 29	1 9	66	3	Y	26	94	1			47
09	DLQ G-10		127	-0-	127	343	8 37	1 9	82	3	Y	34	1	8			80
10	459	N	116	-0-	-343	-0-	6 46	1 9	64	3	Y	42	80	1			42
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	65	3	Y	28					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	26	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		293	-0-	293	603	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		285	-0-	285	888	25	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
10	1185	N	297	-0-	-888	-0-	28	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	Y	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					1
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					1
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	35	1	486	3	Y	-0-					1
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		504	-0-	504	504	40	1	464	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		512	-0-	512	1016	40	1	472	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		478	-0-	478	1494	39	1	439	3	Y	-0-					1
10	1989	N	495	-0-	-1494	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					1
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	1					1
							1	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	1					2
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	1					2
							1	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	101	1	233	3	Y	1					5
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	79	1	97	3	Y	1					6
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	91	1	141	3	Y	1					7
							1	9									
04	330	N	111	-0-	-219	-0-	78	1	33	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	79	1	18	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	76	1	9	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	80	1	23	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		96	-0-	96	200	79	1	17	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		65	-0-	65	265	44	1	19	3	Y	2					4
							2	9									
10	311	N	46	-0-	-265	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		134	-0-	134	274	134	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		126	-0-	126	400	126	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	135	-0-	-400	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	2					3
							2	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	2					5
							2	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	2					7
							2	9									
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	402	3	N	2	7	1			2
							2	9									
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	21	1	391	3	N	2					4
							2	9									
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	22	1	374	3	N	2					6
							2	9									
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	369	3	N	2	6	1			2
							2	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-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	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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	32	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	48	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	15	-0-	-48	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1					1
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		60	-0-	60	116	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	178	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	64	-0-	-178	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	537	3	Y	-0-					1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	Y	-0-					1
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	-0-					1
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	29	1	477	3	Y	-0-					1
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	1					2
							1	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1211	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		837	-0-	837	837	68	1	768	3	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		857	-0-	857	1694	72	1	782	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	DLQ G-10		408	-0-	408	2102	29	1	377	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	2200	N	345	-0-	-1855	247	23	1	320	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	669	N	422	-0-	-247	-0-	27	1	391	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	1	1	1					1
							1	9											
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	1	1	1					1
							1	9											
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	776	3	N	1	1	1					1
							1	9											
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	45	1	749	3	N	1							2
							1	9											
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	46	1	763	3	N	1	1	1					2
							1	9											
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	58	1	722	3	N	1	2	1					1
							1	9											
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	61	1	727	3	N	-0-							1
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	59	1	712	3	N	1	1	1					1
							1	9											
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	51	1	708	3	N	-0-							1
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	N	-0-							1
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	707	3	N	2	1	1					2
							2	9											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							2

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	1					2
							1	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					2
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	29	1	363	3	N	-0-	1	1			1
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	31	1	369	3	N	-0-					1
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	25	1	351	3	N	-0-					1
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	3	N	-0-					1
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		584	-0-	584	584	36	1	548	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		577	-0-	577	1161	38	1	539	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		558	-0-	558	1719	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	574	-0-	-1626	93	35	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	554	-0-	-93	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					1
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					1
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	15	1	160	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		180	-0-	180	355	14	1	166	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		172	-0-	172	527	14	1	158	3	Y	-0-					1
10	699	N	172	-0-	-527	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	37	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	53	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	72	N	19	-0-	-53	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	201	1	878	3	Y	1					3
							1	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	-0-	2	1			1
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	751	3	Y	1					2
							1	9									
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	58	1	745	3	Y	-0-	1	1			1
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1032	3	Y	1					2
							1	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	89	1	1102	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	236	1	1074	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2398	85	1	1003	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3403	83	1	922	3	Y	-0-					2
10	2200	N	797	-0-	-1403	2000	60	1	736	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2752	N	752	-0-	-2000	-0-	61	1	691	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1					1
							1	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	55	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		23	-0-	23	41	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		19	-0-	19	60	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	15	-0-	-60	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	242	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		131	-0-	131	373	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	125	-0-	-373	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		419	-0-	419	419	32	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		424	-0-	424	843	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		416	-0-	416	1259	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	1684	N	425	-0-	-1259	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		140	-0-	140	140	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		233	-0-	233	373	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		447	-0-	447	820	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	1272	N	452	-0-	-820	-0-	34	1	417	3	Y	1					1
							1	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	311	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	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	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: 137 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	28	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	43	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	12	-0-	-43	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	1					1
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	1					1
							1	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	76	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	3	N	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 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	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.		42	-0-	42	42	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		27	-0-	27	69	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
08	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	54	3	N	1					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	55	3	N	1					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6 1	1 9	50	3	N	1					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	N	-0-	1	1			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	6 1	1 9	46	3	N	1	1	1			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	13 1	1 9	45	3	N	1					1
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	N	-0-					1
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	27	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		286	-0-	286	286	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	567	24	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		273	-0-	273	840	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	288	-0-	-840	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					2
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					2
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					2
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					2
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					2
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		329	-0-	329	329	26	1	295	3	Y	7					9
							8	9									
08	DLQ G-10		316	-0-	316	645	27	1	289	3	Y	-0-	6	1			3
09	DLQ G-10		309	-0-	309	954	22	1	287	3	Y	-0-	1	1			2
10	1290	N	336	-0-	-954	-0-	22	1	296	3	Y	16	6	1	3	8	9
							18	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)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-	30	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	439	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		223	-0-	223	662	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	219	-0-	-662	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	25	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		393	-0-	393	799	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1171	23	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	379	-0-	-1171	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		191	-0-	191	191	16	1	175	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		195	-0-	195	386	16	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		187	-0-	187	573	14	1	173	3	Y	-0-					1
10	764	N	191	-0-	-573	-0-	13	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		284	-0-	284	284	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		285	-0-	285	569	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		276	-0-	276	845	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	1121	N	276	-0-	-845	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	10	1	115	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		127	-0-	127	253	11	1	115	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		116	-0-	116	369	8	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	484	N	115	-0-	-369	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	33	1	407	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		453	-0-	453	453	37	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		444	-0-	444	897	37	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		430	-0-	430	1327	31	1	398	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1770	N	443	-0-	-1327	-0-	30	1	412	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		183	-0-	183	183	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	350	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		186	-0-	186	536	13	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	694	N	158	-0-	-536	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	1					1
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					1
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					1
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	20	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	382	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		213	-0-	213	595	22	1	190	3	Y	1					1
							1	9									
10	746	N	151	-0-	-595	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	34	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	47	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	16	-0-	-47	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	53	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	59	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	521	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		243	-0-	243	764	50	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	260	-0-	-764	-0-	52	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	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	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	88	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		113	-0-	113	201	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	91	-0-	-201	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	11	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	398	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	503	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	87	-0-	-503	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
08	620	N	410	-0-	-210	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1	349	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	36	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		483	-0-	483	952	37	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		472	-0-	472	1424	34	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	1897	N	473	-0-	-1424	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	383	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		216	-0-	216	599	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	817	N	218	-0-	-599	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	130	3	N	-0-	1	1			1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	1					2
							1	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-	1	1			1
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-					1
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	1					2
							1	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	12	1	99	3	N	-0-					2
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-					2
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	135	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		78	-0-	78	213	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	293	N	80	-0-	-213	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		211	-0-	211	211	23	1	187	3	N	1					1
							1	9									
04	T. A.		194	-0-	194	405	19	1	175	3	N	-0-					1
05	T. A.		171	-0-	171	576	17	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	717	X	141	-0-	-576	-0-	15	1	126	3	N	-0-					1
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-					1
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	15	1	130	3	N	1					2
							1	9									
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	3	N	-0-					2
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	N	-0-					2
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	12	1	110	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		295	-0-	295	295	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		297	-0-	297	592	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	893	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	274	-0-	-893	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 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 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-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	228	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	340	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	112	-0-	-340	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	212	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110	-0-	110	322	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	115	-0-	-322	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	48	3	N	1					1
							1	9									
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	5	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	245	3	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	48	1	230	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	54	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	60	1	240	3	N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	56	1	243	3	N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	260	3	N	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	48	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	46	1	187	3	N	-0-					-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	40	1	167	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	22	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		440	-0-	440	851	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		425	-0-	425	1276	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	1506	N	230	-0-	-1276	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	224	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		109	-0-	109	333	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	110	-0-	-333	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	49 1	760 3	Y	-0-			2
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40 1	594 3	Y	-0-	1 1		1
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1	535 3	Y	1			2
						1 9						
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	72 1	934 3	Y	-0-	1 1		1
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	69 1	971 3	Y	1			2
						1 9						
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51 1	637 3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	623	-0-	623	623	49 1	574 3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	596	-0-	596	1219	47 1	549 3	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	499	-0-	499	1718	41 1	458 3	Y	-0-			2
10	2200 N	515	-0-	-1685	33	39 1	476 3	Y	-0-	1 1		1
11	526 N	493	-0-	-33	-0-	40 1	453 3	Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	112	X	95	-0-	-17	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	173	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	252	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	23	-0-	-252	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	16	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	23	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	Y	2					2
							2	9									
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	476	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					2
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		515	-0-	515	515	45	1	470	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		512	-0-	512	1027	40	1	472	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1539	42	1	470	3	Y	-0-					2
10	2052	N	513	-0-	-1539	-0-	38	1	475	3	Y	-0-					2
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	149	1	614	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	3	N	-0-					-0-
04	750	N	504	-0-	-246	-0-	95	1	409	3	N	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	104	1	415	3	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	110	1	473	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	119	1	508	3	N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	148	1	612	3	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	149	1	612	3	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	123	1	514	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	25	X	16	-0-	-9	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					3
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					3
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					3
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-					3
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					3
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					3
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					3
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	1					4
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					4
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	N	-0-					4
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	10	1	111	2	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	1					1
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-					1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	-0-					1
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		346	-0-	346	346	30	1	316	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		343	-0-	343	689	27	1	316	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		348	-0-	348	1037	29	1	319	3	Y	-0-					1
10	1385	N	348	-0-	-1037	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					1
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-		6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-		4	1	34	3	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-		4	1	35	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-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-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-		18	1	256	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-		17	1	226	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-		21	1	281	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-		22	1	277	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-		20	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-		21	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294		20	1	273	3	Y	1					1
								1	9									
08	DLQ G-10		306	-0-	306	600		22	1	284	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		339	-0-	339	939		24	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1306	N	367	-0-	-939	-0-		25	1	341	3	Y	1					1
								1	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-		22	1	333	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					1
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					1
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					1
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					1
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					1
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,556 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	14	1	229	3	N	1					1
							1	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-	1	1			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	157	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		141	-0-	141	298	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	80	-0-	-298	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	502	-0-	-368	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	327	-0-	-448	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	307	-0-	-203	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		736	-0-	736	736	55	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		760	-0-	760	1496	55	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		628	-0-	628	2124	47	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	605	-0-	-1595	529	51	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	1084	N	555	-0-	-529	-0-	48	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	112	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	119	7	3			Y	-0-					-0-
10	127	N	8	-0-	-119	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	122	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	111	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	122	1	820	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	117	1	785	3	Y	3					3
							3	9									
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	116	1	758	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	110	1	719	3	Y	6	1	8			6
							7	9									
07	DLQ G-10		883	-0-	883	883	120	1	761	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		877	-0-	877	1760	121	1	753	3	Y	3					6
							3	9									
09	DLQ G-10		813	-0-	813	2573	116	1	696	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	2200	N	842	-0-	-1358	1215	123	1	718	3	Y	1					3
							1	9									
11	2024	N	809	-0-	-1215	-0-	118	1	690	3	Y	1					4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	40	1	439	3	N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	33	1	424	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					2
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	23	1	317	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	20	1	290	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		320	-0-	320	320	21	1	299	3	Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		310	-0-	310	630	20	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		296	-0-	296	926	18	1	276	3	Y	2					2
							2	9									
10	1227	N	301	-0-	-926	-0-	20	1	280	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					1
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	291	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		144	-0-	144	435	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	139	-0-	-435	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	1					1
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					1
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			1
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	1					2
							1	9									
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1					2
							1	9									
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	40	1	238	3	N	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	N	-0-					1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	N	-0-					1
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	24	1	181	3	N	-0-					1
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	35	1	198	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	68	1	178	3	N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1 9	178	3	N	1	1	1			1
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1 9	157	3	N	1	1	1			1
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1 9	173	3	N	1	1	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1 9	173	3	N	1	1	1			1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1 9	178	3	N	1	1	1			1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1 9	176	3	N	1	1	1			1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1 9	176	3	N	1	1	1			1
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1 9	168	3	N	1	1	1			1
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1 9	167	3	N	1					2
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	526	3	N	-0-					1
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1 9	423	3	N	1	1	1			1
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1 9	458	3	N	1	1	1			1
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	27	1 9	441	3	N	1					2
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-					2
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	35	1	440	3	N	-0-	1	1			1
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	38	1	451	3	N	-0-					1
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1 9	463	3	N	1	1	1			1
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	31	1	440	3	N	-0-					1
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					1
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-	1	1			1
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-	1	1			1
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	18	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	22	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	140	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	146	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	302	145	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	430	128	1			Y	-0-					-0-
10	521	N	91	-0-	-430	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 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 (-)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-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	303	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		99	-0-	99	402	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	592	N	190	-0-	-402	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					1
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-					1
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	68	3	N	1					1
							1	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	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	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	353	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		200	-0-	200	553	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	189	-0-	-553	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		315	-0-	315	315	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		315	-0-	315	630	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		304	-0-	304	934	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	307	-0-	-934	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	134	3	N	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	354	3	N	1	1	1			1
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	321	3	N	1	1	1			1
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	345	3	N	1	1	1			1
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	15	1 1 9	298	3	N	1	1	1			1
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1 1 9	326	3	N	1	1	1			1
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	24	1 1 9	330	3	N	1	1	1			1
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					1
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	22	1 1 9	306	3	N	1	1	1			1
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-					1
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1 1 9	304	3	N	1	1	1			1
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	368	3	N	1					1
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	333	3	N	1	1	1			1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	335	3	N	1					1
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	15	1	248	3	N	-0-					1
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	13	1	167	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	77	3	N	2	1	1			4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	57	3	N	2	3	1			3
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	63	3	N	2	4	1			1
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1 3 9	62	3	N	3	1	8			3
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	67	3	N	2	2	1			3
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	65	3	N	1	2	1			2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	66	3	N	1					3
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	66	3	N	1	3	1			1
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	65	3	N	1	1	1			1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	67	3	N	1	1	1			1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	64	3	N	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	66	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	98	5	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
10	130	N	32	-0-	-98	-0-	5	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	33	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	43	N	10	-0-	-33	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	412	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		204	-0-	204	616	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	214	-0-	-616	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	28	1	544	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	682	N	471	-0-	-211	-0-	23	1	448	3	N	-0-	1	1			1
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	42	1	586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-					1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	585	3	N	1					2
							1	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	3	N	-0-	1	1			1
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	28	1	589	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	408	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		181	-0-	181	589	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	158	-0-	-589	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	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-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3 1 50 3	73 2 3 9	Y	3			21
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	48 3	Y	2	16 1		7
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5 1 61 3	73 2 56 9	Y	51	24 8		34
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5 1 65 3	4 2 10 9	Y	9	10 1		33
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4 1 63 3	1 2 11 9	Y	10	1 8		42
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 1 61 3	5 2 1 9	Y	1			43
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6 1 61 3	3 2 1 9	Y	1			44
08	DLQ G-10		69	-0-	69	140	5 1 61 3	3 2	Y	-0-			44
09	DLQ G-10		74	-0-	74	214	6 1 64 3	3 2 1 9	Y	1			45
10	294	N	80	-0-	-214	-0-	5 1 66 3	1 2 8 9	Y	7	9 1	1 8	42
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 1 59 3	12 2 1 9	Y	1	38 1		5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4 1 13 9	44 3	Y	12	6 8		6
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	44 3	Y	2	7 1		1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3 1 2 9	45 3	Y	2			3
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	10 1	40 3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	12 1	41 3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		53	-0-	53	106	10 1	43 3	Y	-0-			3
09	DLQ G-10		47	-0-	47	153	10 1	37 3	Y	-0-			3
10	197	N	44	-0-	-153	-0-	9 1	35 3	Y	-0-	3 1		-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9 1	32 3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-		7	1	53	3	N	1	2	1			3
								1	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	N	1					4
								1	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-		54	1	450	3	N	2	2	1			4
								2	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-		65	1	590	3	N	1					5
								1	9									
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-		70	1	631	3	N	1	3	1			3
								1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-		71	1	588	3	N	-0-					3
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-		75	1	587	3	N	2					5
								2	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-		70	1	586	3	N	2					7
								2	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-		58	1	492	3	N	-0-					7
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-		62	1	544	3	N	1					8
								1	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-		60	1	553	3	N	1	3	1			6
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		114	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-		89	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		135	1	962	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-		106	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-		75	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-		80	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083		79	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2164		82	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3203		71	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1075	-0-	-1125	2078		81	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1027	-0-	-1973	105		57	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	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	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	20	3	N	4					4
							4	9									
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	2	1	1			5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		219	-0-	219	442	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		208	-0-	208	650	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	865	N	215	-0-	-650	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	82	1	89	3	N	-0-					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	3	N	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					1
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-					1
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	107	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	12	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	5	1	62	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-	1	1			2
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	1					3
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-	1	1			2
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					2
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-					2
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	N	1					3
							1	9									
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					3
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					3
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	16	1	268	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					1
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					1
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	N	-0-	1	1			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	1					1
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	1					1
							1	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					1
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	64	X	52	-0-	-12	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-							1
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	N	-0-							1
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	N	1							2
							1	9											
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	32	1	551	3	N	1							3
							1	9											
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	32	1	577	3	N	1			3	1			1
							1	9											
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	44	1	545	3	N	1							2
							1	9											
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	N	1							3
							1	9											
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	3	N	-0-							3
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	47	1	523	3	N	1							4
							1	9											
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	1							5
							1	9											
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	33	1	534	3	N	-0-							5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							5

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	1					1
							1	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	3	N	-0-					1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	126	3	N	1					1
							1	9									
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	12	1	122	3	N	-0-					1
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					1
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	N	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		216	-0-	216	216	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		244	-0-	244	460	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	693	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	255	-0-	-693	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	1					1
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-	1	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	1					1
							1	9									
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	3	N	-0-					1
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	17	1	205	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

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

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	48	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	72	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	23	-0-	-72	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		279	-0-	279	279	21	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		288	-0-	288	567	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		337	-0-	337	904	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	1199	N	295	-0-	-904	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		236	-0-	236	475	236	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		235	-0-	235	710	235	3			Y	-0-					-0-
10	960	N	250	-0-	-710	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	2	1				1
							1	9										
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	2	1	1				2
							2	9										
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1	2	1				1
							1	9										
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	104	3	N	1	1	1				1
							1	9										
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	3	N	1	1	1				1
							1	9										
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	103	3	N	1	1	1				1
							1	9										
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	109	3	N	1	1	1				1
							1	9										
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-						1
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	106	3	N	1	1	1				1
							1	9										
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	3	N	1	1	1				1
							1	9										
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	103	3	N	1	1	1				1
							1	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1 2 9	198	3	N	2	2	1			2
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	168	3	N	2	2	1			2
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	206	3	N	2	2	1			2
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	203	3	N	2	2	1			2
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	199	3	N	2	2	1			2
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	213	3	N	1	1	1			2
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	219	3	N	1	2	1			1
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	199	3	N	2	1	1			2
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	15	1 2 9	192	3	N	2	2	1			2
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1 2 9	208	3	N	2	2	1			2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	926	3	N	4	5	1			5
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	853	3	N	-0-	4	1			1
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	910	3	N	1					2
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	68	1 1 9	885	3	N	1					3
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	70	1	900	3	N	-0-	3	1			-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	75	1	835	3	N	-0-					-0-
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	68	1	874	3	N	-0-					-0-
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	66	1	791	3	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	69	1 9 9	816	3	N	8	2	1			6
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1 14 9	967	3	N	13					19
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1 20 9	973	3	N	18					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		129	-0-	129	255	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		126	-0-	126	381	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	131	-0-	-381	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	73	3	N	1	1	1			2
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	66	3	N	2	2	1			2
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	72	3	N	1	2	1			1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4 1 1 9	69	3	N	1					2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4 1 1 9	69	3	N	1	1	1			2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63	3	N	-0-	1	1			1
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	64	3	N	1					2
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	63	3	N	1	2	1			1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	60	3	N	1	1	1			1
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	61	3	N	1	1	1			1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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: 129 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 * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					1
							2	3									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					1
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	41	2	N	-0-					1
							1	3									
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-	1	1			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					10
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	1	1			7
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1					8
							1	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	3	1	33	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		38	-0-	38	74	3	1	35	3	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		38	-0-	38	112	3	1	35	3	Y	-0-					8
10	151	N	39	-0-	-112	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	1	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	364	3	N	4					6
							4	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	50	1	379	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	454	3	N	2					4
							2	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	534	3	N	3	5	1			2
							3	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	123	1	952	3	N	10					12
							11	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	141	1	1092	3	N	2	10	1			4
							2	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	152	1	1164	3	N	14	13	1			5
							15	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	3	N	9					14
							10	9									
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	72	1	356	3	N	1					15
							1	9									
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	75	1	406	3	N	-0-	10	1			5
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	80	1	555	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	74	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	268	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	50	-0-	-268	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-	1	1			1
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					1
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					1
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					1
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					1
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	3	N	-0-					1
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	1					1
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					1
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					1
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	102	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	3	N	-0-					1
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-					1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-					1
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					1
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	98	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	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	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	3	N	-0-	2	1			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	N	2					2
							2	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	N	1					3
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	N	-0-	3	1			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	26	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	384	3	N	4	5	1			4
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	400	3	N	5	4	1			5
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	405	3	N	4	5	1			4
04	390	N	197	-0-	-193	-0-	10	1 1 9	186	3	N	1	3	1			2
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	13	1 2 9	232	3	N	2	2	1			2
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	446	3	N	3	2	1			3
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	359	3	N	3	4	1			2
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	316	3	N	2	1	1			3
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	20	1 2 9	259	3	N	2	2	1			3
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	26	1 3 9	353	3	N	3	3	1			3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	314	3	N	1	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	131	3	N	1	1	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	120	3	N	1	1	1			1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	133	3	N	1	1	1			1
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1 1 9	128	3	N	1	1	1			1
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1 1 9	133	3	N	1	1	1			1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1 1 9	130	3	N	1	1	1			1
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1 1 9	132	3	N	1	1	1			1
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					1
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1 1 9	126	3	N	1	1	1			1
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1 1 9	130	3	N	1	1	1			1
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	9	1 1 9	126	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-	5	1	100	3	N	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					1
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					1
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	112	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	N	-0-					1
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					1
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	127	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		63	-0-	63	190	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	254	N	64	-0-	-190	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	87	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	123	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	39	-0-	-123	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		48	-0-	48	105	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	160	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-		-0-		3	1	55	3	Y	66	30	1			86
									73	9									
02	101	N	101	-0-	-0-		-0-		3	1	50	3	Y	44	80	1	17	8	33
									48	9									
03	68	N	68	-0-	-0-		-0-		3	1	54	3	Y	10	25	1			18
									11	9									
04	120	N	67	-0-	-53		-0-		3	1	54	3	Y	9	13	1			14
									10	9									
05	124	N	64	-0-	-60		-0-		3	1	55	3	Y	5	14	1			5
									6	9									
06	63	N	63	-0-	-0-		-0-		3	1	54	3	Y	5	3	1	1	8	6
									6	9									
07	DLQ G-10		62	-0-	62		62		3	1	55	3	Y	4	3	1			7
									4	9									
08	DLQ G-10		60	-0-	60		122		3	1	56	3	Y	1	4	1			4
									1	9									
09	DLQ G-10		62	-0-	62		184		3	1	53	3	Y	5	2	1			7
									6	9									
10	243	N	59	-0-	-184		-0-		3	1	53	3	Y	3	8	1			2
									3	9									
11	53	N	53	-0-	-0-		-0-		3	1	50	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-		-0-		29	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-		-0-		30	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-		-0-		12	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	326	-0-	-244		-0-		16	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	272	-0-	-410		-0-		14	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-		-0-		16	1	290	3	Y	1					1
									1	9									
07	DLQ G-10		391	-0-	391		391		22	1	366	3	Y	3	1	1			3
									3	9									
08	DLQ G-10		341	-0-	341		732		18	1	322	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
09	DLQ G-10		250	-0-	250		982		12	1	236	3	Y	2	1	1			3
									2	9									
10	1221	N	239	-0-	-982		-0-		12	1	223	3	Y	4	4	1			3
									4	9									
11	238	N	238	-0-	-0-		-0-		11	1	223	3	Y	4	3	1			4
									4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 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	651 N	651	-0-	-0-	-0-	136 1 4 9	511 3	N	4			5
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	107 1 2 9	340 3	N	2	5 1		2
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	112 1 3 9	329 3	N	3			5
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	104 1 2 9	279 3	N	2	5 1		2
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	103 1 3 9	263 3	N	3			5
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	250 3	N	1	4 1		2
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	103 1 4 9	254 3	N	4	4 1		2
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	141 1 2 9	255 3	N	2			4
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	114 1 1 9	229 3	N	1			5
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	142 1 1 9	221 3	N	1	4 1		2
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	124 1	178 3	N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-		15	1	206	3	N	1					6
								1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-		36	1	533	3	N	10					16
								11	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-		34	1	504	3	N	2	16	1			2
								2	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-		32	1	474	3	N	2					4
								2	9									
05	651	N	487	-0-	-164	-0-		28	1	457	3	N	2					6
								2	9									
06	510	N	445	-0-	-65	-0-		25	1	418	3	N	2					8
								2	9									
07	527	N	441	-0-	-86	-0-		23	1	416	3	N	2	8	1			2
								2	9									
08	496	N	431	-0-	-65	-0-		22	1	406	3	N	3					5
								3	9									
09	450	N	398	-0-	-52	-0-		22	1	375	3	N	1					6
								1	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-		26	1	381	3	N	3	7	1			2
								3	9									
11	420	N	377	-0-	-43	-0-		25	1	351	3	N	1					3
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-		9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-		9	1	149	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-		9	1	154	3	N	1					1
								1	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-		9	1	151	3	N	-0-					1
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-		12	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-		12	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-		11	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-		10	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-		10	1	141	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-		10	1	144	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

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	28	N	28	-0-		-0-	-0-		2	1	23	3	N	3	3	1			4
									3	9									
02	24	N	24	-0-		-0-	-0-		2	1	20	3	N	2	3	1			3
									2	9									
03	25	N	25	-0-		-0-	-0-		2	1	22	3	N	1	1	1			3
									1	9									
04	30	N	23	-0-		-7	-0-		1	1	21	3	N	1	1	1			3
									1	9									
05	31	N	23	-0-		-8	-0-		1	1	21	3	N	1	2	1			2
									1	9									
06	30	N	25	-0-		-5	-0-		3	1	21	3	N	1	1	1			2
									1	9									
07	31	N	25	-0-		-6	-0-		3	1	21	3	N	1	1	1			2
									1	9									
08	31	N	26	-0-		-5	-0-		3	1	21	3	N	2	1	1			3
									2	9									
09	30	N	24	-0-		-6	-0-		2	1	20	3	N	2	1	1			4
									2	9									
10	31	N	27	-0-		-4	-0-		3	1	22	3	N	2	3	1			3
									2	9									
11	30	N	21	-0-		-9	-0-		2	1	19	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

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	460	N	460	-0-		-0-	-0-		36	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-		-0-	-0-		29	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-		-0-	-0-		31	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	324	-0-		-126	-0-		26	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-		-0-	-0-		40	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-		-0-	-0-		35	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		402	-0-		402	402		33	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		414	-0-		414	816		34	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		434	-0-		434	1250		37	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	1794	N	544	-0-		-1250	-0-		47	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-		-0-	-0-		37	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

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	145	N	145	-0-		-0-	-0-		7	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-		-0-	-0-		7	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-		-0-	-0-		8	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-		-0-	-0-		7	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-		-0-	-0-		8	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-		-0-	-0-		8	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-		155	155		8	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-		155	310		8	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-		147	457		8	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	601	N	144	-0-		-457	-0-		8	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-		-0-	-0-		8	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		504	-0-	504	504	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		506	-0-	506	1010	27	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		494	-0-	494	1504	27	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	2000	N	496	-0-	-1504	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149	-0-	149	290	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		138	-0-	138	428	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	136	-0-	-428	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-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	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		130	-0-	130	130	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	260	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		126	-0-	126	386	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	126	-0-	-386	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		670	-0-	670	670	34	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		673	-0-	673	1343	36	1	637	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		660	-0-	660	2003	36	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	663	-0-	-1537	466	38	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	653	-0-	-466	-0-	38	1	615	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,198 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALLISON-MIERS WELL #: 7405 RRCID -> 107899 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5101 - 5267

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	261	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	210	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	289	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	257	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	226	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	224	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	228	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2592	233	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1097	-0-	1097	3689	205	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	925	-0-	-1275	2414	204	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1203	-0-	-1797	617	199	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		108	-0-	108	208	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	245	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	47	-0-	-245	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	-0-	1	1			1
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	37	1	615	3	N	1					3
							1	9									
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	37	1	625	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	46	1	570	3	N	-0-	3	1			1
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	47	1	558	3	N	1					2
							1	9									
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	46	1	552	3	N	-0-	1	1			1
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	-0-					1
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	-0-					1
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	206	3	N	2					2
							2	9									
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	3	N	-0-					2
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	10	1	173	3	N	1					3
							1	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	1	3	1			1
							1	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	2					3
							2	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	2					5
							2	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	2	5	1			2
							2	9									
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	21	1	299	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	189	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		90	-0-	90	279	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	96	-0-	-279	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	49	-0-	-191	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		317	-0-	317	317	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	585	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		236	-0-	236	821	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	1049	N	228	-0-	-821	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

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	51	N	51	-0-		-0-	-0-		3	1	45	3	Y	3					18
									3	9									
02	49	N	49	-0-		-0-	-0-		3	1	44	3	Y	2	14	1			6
									2	9									
03	100	N	100	-0-		-0-	-0-		4	1	49	3	Y	43	20	8			29
									47	9									
04	60	N	56	-0-		-4	-0-		3	1	45	3	Y	7	8	1			28
									8	9									
05	62	N	56	-0-		-6	-0-		3	1	44	3	Y	8	1	8			35
									9	9									
06	60	N	49	-0-		-11	-0-		4	1	44	3	Y	1					36
									1	9									
07	DLQ G-10		47	-0-		47	47		4	1	42	3	Y	1					37
									1	9									
08	DLQ G-10		47	-0-		47	94		4	1	43	3	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		47	-0-		47	141		4	1	42	3	Y	1					38
									1	9									
10	195	N	54	-0-		-141	-0-		4	1	44	3	Y	5	7	1	1	8	35
									6	9									
11	44	N	44	-0-		-0-	-0-		3	1	39	3	Y	2	33	1			4
									2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-		-0-	-0-		4	1	29	3	N	1					1
									1	9									
02	28	N	28	-0-		-0-	-0-		3	1	25	3	N	-0-					1
03	33	N	33	-0-		-0-	-0-		4	1	29	3	N	-0-					1
04	30	N	26	-0-		-4	-0-		3	1	23	3	N	-0-					1
05	32	N	32	-0-		-0-	-0-		4	1	28	3	N	-0-					1
06	30	N	29	-0-		-1	-0-		3	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	27	-0-		-4	-0-		3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	-0-		6	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-		4	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-		-5	-0-		4	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-		-4	-0-		3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

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

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 114 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	19	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	747	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1120	21	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	1497	N	377	-0-	-1120	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

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

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	18	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		644	-0-	644	644	36	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		795	-0-	795	1439	41	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		408	-0-	408	1847	20	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	749	-0-	-1451	396	38	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	967	N	571	-0-	-396	-0-	27	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	348	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		178	-0-	178	526	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	717	N	191	-0-	-526	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	404	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		204	-0-	204	608	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	203	-0-	-608	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					10
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	1	3	1			8
						1	9									
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	1	1	8			8
						1	9									
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1			7
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	3	Y	1					8
						1	9									
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	84	-0-	84	84	7	1	77	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10	88	-0-	88	172	7	1	81	3	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	86	-0-	86	258	7	1	79	3	Y	-0-					8
10	344 N	86	-0-	-258	-0-	6	1	79	3	Y	1	1	1			8
						1	9									
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	1	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
						4	3									
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
						2	3									
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	1	-0-	-19	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	76	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	66	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	138	-0-	-132	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		249	-0-	249	249	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	481	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		215	-0-	215	696	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	919	N	223	-0-	-696	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	143	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	285	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		132	-0-	132	417	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	129	-0-	-417	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		271	-0-	271	271	20	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		275	-0-	275	546	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		264	-0-	264	810	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	1077	N	267	-0-	-810	-0-	23	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	280	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		144	-0-	144	424	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	144	-0-	-424	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	3	N	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	N	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	N	-0-					1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	33	1	189	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	69	1	182	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	31	1	195	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		332	-0-	332	332	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	639	16	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		274	-0-	274	913	15	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	1180	N	267	-0-	-913	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	1					1
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	1					1
							1	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	78	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	25	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	4	1	14	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	N	-0-					1
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-	1	1			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69	-0-	69	136	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	202	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	65	-0-	-202	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1					1
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	598	3	N	6	7	1			6
							7	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	7	6	1			7
							8	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	31	1	578	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	33	1	579	3	N	6	6	1	1	8	5
							7	9									
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	37	1	572	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	45	1	1	2	N	3	6	1			3
							572	3	3	9							
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	576	3	N	4	1	1			6
							4	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	557	3	N	3	4	1			5
							3	9									
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	6	6	1			5
							7	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					1
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					1
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	289	3	N	3	3	1			3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	266	3	N	3	3	1			3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	288	3	N	3	3	1			3
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1 3 9	276	3	N	3	3	1			3
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	15	1 2 9	259	3	N	2	3	1			2
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1 1 9	240	3	N	1	1	1			2
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1 2 9	258	3	N	2	3	1			1
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1 2 9	241	3	N	2	1	1			2
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	274	3	N	2	2	1			2
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	282	3	N	3	3	1			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	275	3	N	2	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	139	3	N	2	2	1			2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	121	3	N	1	1	1			2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	133	3	N	1	2	1			1
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1 1 9	124	3	N	1	1	1			1
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1 1 9	123	3	N	1	1	1			1
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1 1 9	117	3	N	1	1	1			1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	116	3	N	1	1	1			1
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					1
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1 1 9	106	3	N	1	1	1			1
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1 1 9	106	3	N	1	1	1			1
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1 1 9	101	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	234	N	234	-0-	-0-	-0-		13	1	219	3	N	2	2	1			2
								2	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-		13	1	219	3	N	3	2	1			3
								3	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-		13	1	221	3	N	2	3	1			2
								2	9									
04	240	N	219	-0-	-21	-0-		11	1	206	3	N	2	2	1			2
								2	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-		12	1	211	3	N	2	2	1			2
								2	9									
06	240	N	220	-0-	-20	-0-		13	1	206	3	N	1	1	1			2
								1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-		16	1	202	3	N	1	2	1			1
								1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-		17	1	198	3	N	2	1	1			2
								2	9									
09	210	N	209	-0-	-1	-0-		15	1	192	3	N	2	2	1			2
								2	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-		14	1	195	3	N	2	2	1			2
								2	9									
11	210	N	206	-0-	-4	-0-		14	1	192	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (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	601	N	601	-0-	-0-	-0-		33	1	561	3	N	6	7	1			6
								7	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-		29	1	489	3	N	7	6	1			7
								8	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-		30	1	522	3	N	5	7	1			5
								6	9									
04	570	N	507	-0-	-63	-0-		26	1	475	3	N	5	5	1			5
								6	9									
05	589	N	561	-0-	-28	-0-		30	1	527	3	N	4	5	1			4
								4	9									
06	540	N	538	-0-	-2	-0-		33	1	501	3	N	4	3	1			5
								4	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-		39	1	1	2	N	3	5	1			3
								493	3	3	9							
08	558	N	545	-0-	-13	-0-		42	1	500	3	N	3	1	1			5
								3	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-		36	1	468	3	N	4	4	1			5
								4	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-		36	1	494	3	N	4	5	1			4
								4	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-		35	1	486	3	N	3	4	1			3
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	36	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	36	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	671	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		344	-0-	344	1015	30	1	313	3	Y	1					1
							1	9									
10	1257	N	242	-0-	-1015	-0-	23	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

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.		210	-0-	210	210	24	1	184	3	N	2					2
							2	9									
06	T. A.		326	-0-	326	536	37	1	288	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	T. A.		307	-0-	307	843	35	1	269	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1175	X	332	-0-	-843	-0-	72	1	258	3	N	2					3
							2	9									
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	47	1	233	3	N	2					5
							2	9									
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	18	1	98	3	N	-0-	3	1			2
11	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	166	73	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	170	4	3			Y	-0-					-0-
10	170	N	-0-	-0-	-170	-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: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					1
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-					1
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	1					2
							1	9									
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	36	1	608	3	N	2					4
							2	9									
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	34	1	617	3	N	-0-	3	1			1
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	48	1	607	3	N	1					2
							1	9									
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	61	1	604	3	N	1					3
							1	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	1					4
							1	9									
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	51	1	567	3	N	1					5
							1	9									
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	37	1	597	3	N	-0-					5
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	36	1	571	3	N	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-					1
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	3	N	1					1
							1	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	50	3	N	3	1	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	1					3
							1	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			2
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1					3
							1	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-					1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	5					5
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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-	9	1	149	3	N	2	2	1			2
								2	9									
02	144	N	144	-0-		-0-	-0-	8	1	134	3	N	2	2	1			2
								2	9									
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	8	1	147	3	N	2	2	1			2
								2	9									
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	8	1	140	3	N	2	2	1			2
								2	9									
05	155	N	151	-0-		-4	-0-	8	1	142	3	N	1	2	1			1
								1	9									
06	150	N	146	-0-		-4	-0-	9	1	135	3	N	2	1	1			2
								2	9									
07	155	N	151	-0-		-4	-0-	11	1	139	3	N	1	2	1			1
								1	9									
08	155	N	150	-0-		-5	-0-	12	1	137	3	N	1					2
								1	9									
09	150	N	143	-0-		-7	-0-	10	1	133	3	N	-0-	1	1			1
10	160	N	160	-0-		-0-	-0-	11	1	147	3	N	2	2	1			1
								2	9									
11	150	N	147	-0-		-3	-0-	10	1	136	3	N	1	1	1			1
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

01	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-		-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-		-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-		-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-		43	43	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		56	-0-		56	99	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		52	-0-		52	151	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	53	-0-		-151	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

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	868	X	275	-0-	-593	-0-	15	1 4 9	256	3	N	4	5	1			4
02	952	X	251	-0-	-701	-0-	14	1 2 9	235	3	N	2	3	1			3
03	1054	X	276	-0-	-778	-0-	15	1 3 9	258	3	N	3	3	1			3
04	330	X	264	-0-	-66	-0-	13	1 3 9	248	3	N	3	3	1			3
05	279	X	272	-0-	-7	-0-	15	1 2 9	255	3	N	2	3	1			2
06	270	X	260	-0-	-10	-0-	16	1 2 9	242	3	N	2	1	1			3
07	279	X	267	-0-	-12	-0-	19	1 2 9	246	3	N	2	3	1			2
08	279	X	265	-0-	-14	-0-	20	1 2 9	243	3	N	2	1	1			3
09	270	X	249	-0-	-21	-0-	18	1 1 9	230	3	N	1	2	1			2
10	279	X	247	-0-	-32	-0-	17	1 3 9	227	3	N	3	3	1			2
11	270	X	239	-0-	-31	-0-	16	1 1 9	222	3	N	1	2	1			1
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1 1 9	53	3	N	1					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	57	3	N	1	1	1			1
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1 1 9	41	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	Y	-0-					2
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-	1	1			1
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	1					2
							1	9									
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	44	1	571	3	Y	-0-	1	1			1
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	45	1	633	3	Y	1					2
							1	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	55	1	680	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		635	-0-	635	635	50	1	585	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		641	-0-	641	1276	50	1	591	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		686	-0-	686	1962	56	1	630	3	Y	-0-					2
10	2200	N	694	-0-	-1506	456	52	1	642	3	Y	-0-	1	1			1
11	1128	N	672	-0-	-456	-0-	54	1	618	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	21	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	30	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	10	-0-	-30	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	656	3	N	-0-					1
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-					1
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	N	1					2
							1	9									
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	33	1	563	3	N	1					3
							1	9									
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	32	1	583	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	42	1	527	3	N	1					2
							1	9									
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	55	1	544	3	N	1					3
							1	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	47	1	539	3	N	-0-					3
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	46	1	516	3	N	1					4
							1	9									
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	34	1	535	3	N	1					5
							1	9									
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	32	1	514	3	N	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	N	-0-					6
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	1					7
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53	1	808	3	N	2					9
							2	9									
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	45	1	774	3	N	1					10
							1	9									
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	45	1	817	3	N	1	8	1			3
							1	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	778	3	N	2					5
							2	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	78	1	779	3	N	-0-					5
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	68	1	787	3	N	1					6
							1	9									
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	67	1	753	3	N	2					8
							2	9									
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	44	1	708	3	N	-0-					8
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	45	1	714	3	N	1					9
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	N	-0-					2
							10	3									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					2
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					2
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					2
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	247	2	N	-0-					2
							6	3									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	N	-0-					2
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-	2	1			-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	1					2
							1	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	2					4
							2	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	N	1					5
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	712	3	N	2					7
							2	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	774	3	N	1	6	1			2
							1	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	738	3	N	2					4
							2	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	732	3	N	-0-					4
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	752	3	N	1					5
							1	9									
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	62	1	692	3	N	1					6
							1	9									
10	806	N	736	-0-	-70	-0-	43	1	692	3	N	1					7
							1	9									
11	780	N	721	-0-	-59	-0-	42	1	678	3	N	1					8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	15	1	286	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1	300	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	19	1	249	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	267	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	265	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-					1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-					1
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	N	1					2
							1	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	24	1	414	3	N	1					3
							1	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	23	1	424	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	32	1	400	3	N	1					2
							1	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	3	N	-0-					2
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	31	1	360	3	N	1					3
							1	9									
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	28	1	310	3	N	-0-					3
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	23	1	371	3	N	-0-					3
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	170	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		77	-0-	77	247	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	77	-0-	-247	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		221	-0-	221	221	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		221	-0-	221	442	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		215	-0-	215	657	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	874	N	217	-0-	-657	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	5	5	1			5
							6	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	4	4	1			5
							4	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	4	5	1			4
							4	9									
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	24	1	446	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	27	1	462	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	3	4	1			3
							592	3	3	9							
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	N	3	4	1			4
							3	9									
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	475	3	N	5	5	1			4
							6	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	33	1	451	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	186	3	N	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	1					2
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					2
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	195	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	N	-0-					1
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	14	1	151	3	N	1					2
							1	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					2
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	226	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	217	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	12	1	152	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	11	1	135	3	N	1					2
							1	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	34	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	36	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	34	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	38	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	196	38	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		95	-0-	95	291	38	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	451	N	160	-0-	-291	-0-	101	1	57	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	49	1	55	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	102	3	N	1					2
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-					1
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	104	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	N	1					2
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	N	-0-	1	1			1
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	99	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	N	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	20	1	97	3	N	1					2
							1	9									
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	3	N	-0-	1	1			1
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	12	1	86	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	5	15	1			9
							6	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	4	7	1			6
							4	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	4	6	1			4
							4	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	4	4	1			3
							4	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	3	4	1			2
							3	9									
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	25	1	300	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	23	1	301	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	262	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	303	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	2					2
							2	9									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	102	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	101	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	158	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					1
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	9	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-		15	1	245	3	N	3	3	1			3
								3	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-		13	1	220	3	N	3	3	1			3
								3	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-		14	1	245	3	N	3	3	1			3
								3	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-		13	1	235	3	N	2	3	1			2
								2	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-		14	1	243	3	N	3	3	1			2
								3	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-		16	1	239	3	N	2	1	1			3
								2	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-		19	1	240	3	N	2	3	1			2
								2	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-		20	1	237	3	N	2	1	1			3
								2	9									
09	270	N	247	-0-	-23	-0-		18	1	228	3	N	1	2	1			2
								1	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-		17	1	238	3	N	3	3	1			2
								3	9									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-		16	1	226	3	N	2	2	1			2
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2	-0-		1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	3	N	1					1
							1	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	1					1
							1	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					1
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					1
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	4	5	1			4
							4	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	5	5	1			4
							6	9									
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	21	1	392	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	3	4	1			3
							3	9									
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	383	3	N	3	2	1			4
							3	9									
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	25	1	314	3	N	2	4	1			2
							2	9									
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	21	1	253	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	420	N	245	-0-	-175	-0-	17	1	226	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	20	1	279	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1					1
							1	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	1					2
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	1					3
							1	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	165	3	N	1	3	1			1
							1	9									
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	164	3	N	1					2
							1	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	161	3	N	1					3
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	164	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	698	3	N	7	8	1			8
							8	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	N	8	7	1			9
							9	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	7	9	1			7
							8	9									
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	34	1	626	3	N	6	7	1			6
							7	9									
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	36	1	619	3	N	7	7	1	1	8	5
							8	9									
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	37	1	567	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	682	N	496	-0-	-186	-0-	36	1	457	3	N	3	6	1			3
							3	9									
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	45	1	540	3	N	4	1	1			6
							4	9									
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	37	1	483	3	N	3	4	1			5
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	4	5	1			4
							4	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	36	1	498	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117	-0-	117	230	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		114	-0-	114	344	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	111	-0-	-344	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	N	8	8	1			8
							9	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	N	7	7	1			8
							8	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	533	3	N	6	8	1			6
							7	9									
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	29	1	537	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	31	1	546	3	N	6	6	1	1	8	5
							7	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	38	1	1	2	N	3	6	1			3
							482	3	3	9							
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	41	1	491	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	38	1	500	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	N	6	6	1			5
							7	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	2	4	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-	2	1			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	3	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	N	4	4	1			5
							4	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	507	3	N	3	4	1			4
							3	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	37	1	528	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	37	1	538	3	N	1	3	1			4
							1	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	520	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	86	1	524	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	589	N	474	-0-	-115	-0-	54	1	417	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	600	N	382	-0-	-218	-0-	35	1	346	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	620	N	355	-0-	-265	-0-	40	1	314	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	35	1	349	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					1
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					1
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	168	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		103	-0-	103	271	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	400	N	129	-0-	-271	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		262	-0-	262	590	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	740	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	867	N	127	-0-	-740	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	446	3	N	5	6	1			5
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	382	3	N	6	5	1			6
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	437	3	N	5	6	1			5
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	455	3	N	5	5	1			5
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	444	3	N	4	5	1			4
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	432	3	N	3	2	1			5
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	437	3	N	3	5	1			3
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	407	3	N	3	1	1			5
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	28	1 3 9	366	3	N	3	4	1			4
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	24	1 3 9	329	3	N	3	4	1			3
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	23	1 2 9	322	3	N	2	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	106	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	116	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	112	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	60	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	75	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	76	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		740	-0-	740	1496	64	1	676	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		768	-0-	768	2264	68	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	805	-0-	-1395	869	44	1	761	3	Y	-0-					-0-
11	1625	N	756	-0-	-869	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		179	-0-	179	179	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		682	-0-	682	861	90	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		765	-0-	765	1626	103	1	662	3	Y	-0-					-0-
08	2368	X	742	-0-	-1626	-0-	95	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	92	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	696	-0-	-79	-0-	87	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	95	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	99	3	N	1	1	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	88	3	N	1	1	1			1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	95	3	N	1	1	1			1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	93	3	N	1	1	1			1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	95	3	N	1	1	1			1
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-	1	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	96	3	N	1					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	95	3	N	1	1	1			1
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	100	3	N	1	1	1			1
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	496	X	411	-0-	-85	-0-	54	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	356	-0-	-92	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	402	-0-	-63	-0-	53	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	388	-0-	-2	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	370	-0-	-33	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	360	-0-	-30	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		379	-0-	379	762	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		346	-0-	346	1108	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	1453	N	345	-0-	-1108	-0-	19	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	52	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	56	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		533	-0-	533	1087	46	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		557	-0-	557	1644	49	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	2122	N	478	-0-	-1644	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

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

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	52	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		370	-0-	370	370	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		379	-0-	379	749	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	950	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	1132	N	182	-0-	-950	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	63	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	44	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	47	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		466	-0-	466	935	41	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		458	-0-	458	1393	41	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	1866	N	473	-0-	-1393	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	74	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	79	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	61	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	84	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		591	-0-	591	591	68	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		812	-0-	812	1403	86	1	726	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		699	-0-	699	2102	76	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	790	-0-	-1410	692	88	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	1417	N	725	-0-	-692	-0-	79	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	248	-0-	248	248	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	247	-0-	247	495	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	239	-0-	239	734	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	991 N	257	-0-	-734	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	181	-0-	181	181	24	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	192	-0-	192	373	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	185	-0-	185	558	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	728 N	170	-0-	-558	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
							1	9									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	21	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		9	-0-	9	30	1	1	8	3	Y	-0-					1
10	39	N	9	-0-	-30	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	390	3	Y	2					3
							2	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	4					7
							4	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	7					14
							8	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	5	18	1			1
							6	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	521	3	Y	6					7
							7	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	2					9
							2	9									
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473	41	1	430	3	Y	2					11
							2	9									
08	DLQ G-10		481	-0-	481	954	47	1	431	3	Y	3					14
							3	9									
09	DLQ G-10		451	-0-	451	1405	39	1	410	3	Y	2					16
							2	9									
10	1826	N	421	-0-	-1405	-0-	40	1	379	3	Y	2	16	1			2
							2	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	384	192	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		180	-0-	180	564	180	3			Y	-0-					-0-
10	756	N	192	-0-	-564	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		187	-0-	187	346	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		173	-0-	173	519	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	681	N	162	-0-	-519	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	N	3					4
							3	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	3	N	-0-	3	1			1
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	244	3	N	2					3
							2	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	3					4
							3	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	N	-0-	3	1			1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	213	3	N	2					3
							2	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	39	1	194	3	N	1					4
							1	9									
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	36	1	196	3	N	-0-	3	1			1
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	27	1	189	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	605	39	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	915	40	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	1249	N	334	-0-	-915	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	65	1	387	3	N	-0-					1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	3	N	-0-					1
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	N	-0-					1
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	43	1	327	3	N	-0-					1
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	77	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	53	1	300	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	53	1	296	3	N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	99	1	262	3	N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	49	1	282	3	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	40	1	270	3	N	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	39	1	243	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	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	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	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	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		117	-0-	117	122	6	1	105	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	DLQ G-10		586	-0-	586	708	26	1	504	3	Y	51	5	1			50
							56	9									
10	1084	N	376	-0-	-708	-0-	19	1	350	3	Y	6	45	1	1	8	10
							7	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	186	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	151	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	107	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	778	-0-	-182	-0-	109	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	159	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	158	1	1041	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	152	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2261	145	1	984	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1071	-0-	1071	3332	137	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	973	-0-	-1227	2105	122	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	2363	N	258	-0-	-2105	-0-	37	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		169	-0-	169	328	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	486	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	640	N	154	-0-	-486	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	277	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		133	-0-	133	410	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	137	-0-	-410	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	131	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		51	-0-	51	182	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	46	-0-	-182	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		256	-0-	256	256	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	522	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		259	-0-	259	781	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	1044	N	263	-0-	-781	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	155	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	231	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	75	-0-	-231	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

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-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	208	-0-	-272	-0-	20	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	204	-0-	-230	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		169	-0-	169	169	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	395	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		384	-0-	384	779	33	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
10	1089	N	310	-0-	-779	-0-	30	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	1					1
							1	9									
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	3	1	30	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	5	1	42	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		37	-0-	37	117	3	1	34	3	Y	-0-					1
10	153	N	36	-0-	-117	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	31	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	47	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	16	-0-	-47	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	564	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	30	1	588	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	29	1	580	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	41	1	569	3	N	-0-	1	1			1
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	38	1	580	3	N	1					2
							1	9									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	41	1	578	3	N	-0-	1	1			1
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	36	1	554	3	N	1					2
							1	9									
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	37	1	568	3	N	-0-	1	1			1
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	27	1	558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		347	-0-	347	347	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	688	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		328	-0-	328	1016	28	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	1354	N	338	-0-	-1016	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 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	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		180	-0-	180	375	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182	-0-	182	557	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	716	N	159	-0-	-557	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	324	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	386	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	39	-0-	-386	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	61	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	1					1
							1	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	-0-					1
04	630	N	241	-0-	-389	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	51	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		504	-0-	504	504	44	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		553	-0-	553	1057	54	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1519	40	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	1947	N	428	-0-	-1519	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	515	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 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	199	X	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					1
02	224	X	175	-0-	-49	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					1
03	248	X	176	-0-	-72	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					1
04	240	X	193	-0-	-47	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					1
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					1
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	15	1	171	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		183	-0-	183	369	14	1	169	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		178	-0-	178	547	15	1	163	3	Y	-0-					1
10	730	N	183	-0-	-547	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	281	2	N	-0-					1
							12	3									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	2	N	-0-					1
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	17	1	277	2	N	-0-					1
							7	3									
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-					1
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	13	1	209	2	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		227	-0-	227	227	20	1	207	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		144	-0-	144	371	11	1	133	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		145	-0-	145	516	12	1	133	3	Y	-0-					1
10	659	N	143	-0-	-516	-0-	11	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	235	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	27	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		277	-0-	277	551	30	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		268	-0-	268	819	27	1	240	3	Y	1					2
							1	9									
10	1060	N	241	-0-	-819	-0-	23	1	218	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	3					4
							3	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					4
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	1					5
							1	9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	277	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	28	1	258	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
07	DLQ G-10		283	-0-	283	283	27	1	254	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		283	-0-	283	566	30	1	251	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		277	-0-	277	843	28	1	247	3	Y	2					5
							2	9									
10	1116	N	273	-0-	-843	-0-	26	1	245	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

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

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	48	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	867	-0-	-48	-0-	60	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		318	-0-	318	318	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		306	-0-	306	624	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		293	-0-	293	917	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	1219	N	302	-0-	-917	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		67	-0-	67	135	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	199	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	46	-0-	-199	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	255	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		221	-0-	221	476	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		221	-0-	221	697	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	922	N	225	-0-	-697	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	60	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		38	-0-	38	98	2	1	34	3	Y	2					2
							2	9									
10	134	N	36	-0-	-98	-0-	2	1	33	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8 1	53 3	N	-0-			11
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 3	N	-0-			11
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	N	-0-			11
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 3	N	-0-			11
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-			11
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	N	-0-			11
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	N	-0-			11
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	67 3	N	3			14
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-	12 1		2
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N	-0-			2
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

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

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	15	-0-	15	18	2 1	13 3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	19	1 3		N	-0-			-0-
08	19	X	-0-	-0-	-19	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	162	3	Y	1					1
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		189	-0-	189	189	15	1	174	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		182	-0-	182	371	14	1	168	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		171	-0-	171	542	14	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	710	N	168	-0-	-542	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	155	3	Y	1					1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	6	1	75	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		80	-0-	80	161	6	1	74	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		81	-0-	81	242	7	1	74	3	Y	-0-					1
10	325	N	83	-0-	-242	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					1
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	Y	1					2
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	1					3
							1	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					3
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	31	1	362	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	39	1	357	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		403	-0-	403	800	43	1	358	3	Y	2					2
							2	9									
09	DLQ G-10		398	-0-	398	1198	40	1	357	3	Y	1					3
							1	9									
10	1600	N	402	-0-	-1198	-0-	38	1	362	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	27	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	129	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	177	-0-	-129	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	509	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	15	1	246	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
07	DLQ G-10		327	-0-	327	327	29	1	292	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
08	DLQ G-10		269	-0-	269	596	22	1	243	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	DLQ G-10		246	-0-	246	842	20	1	222	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1103	N	261	-0-	-842	-0-	22	1	235	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	33	1	317	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		333	-0-	333	681	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		338	-0-	338	1019	29	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
10	1386	N	367	-0-	-1019	-0-	35	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	16	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		218	-0-	218	218	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		208	-0-	208	426	15	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		206	-0-	206	632	15	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	832	N	200	-0-	-632	-0-	14	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	70	1	270	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	255	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	67	1	244	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	70	1	249	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	67	1	234	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	70	1	236	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	70	1	234	3	N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	29	1	226	3	N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	1					2
							1	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					2
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	35	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	49	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	35	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		31	-0-	31	72	3	1	28	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		45	-0-	45	117	4	1	41	3	Y	-0-					2
10	148	N	31	-0-	-117	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	2					4
							2	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	Y	1					5
							1	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	Y	3					8
							3	9									
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	40	1	381	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	38	1	375	3	Y	3					3
							3	9									
06	540	N	372	-0-	-168	-0-	32	1	339	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	36	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		259	-0-	259	670	25	1	233	3	Y	1					6
							1	9									
09	DLQ G-10		117	-0-	117	787	10	1	107	3	Y	-0-					6
10	1248	N	461	-0-	-787	-0-	44	1	415	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		34	-0-	34	75	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	114	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	40	-0-	-114	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		432	-0-	432	877	38	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		448	-0-	448	1325	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	1766	N	441	-0-	-1325	-0-	24	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	8	1	308	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	7	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	67	1	230	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	61	1	345	3	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	73	1	347	3	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	3	N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	49	1	285	3	N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	66	1	277	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	N	-0-					3
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	21					24
							23	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					24
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	3	N	-0-	14	1			10
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-					10
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					10
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	191	1	503	3	N	1	7	1			4
							1	9									
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-					4
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	1	2	1			3
							1	9									
11	660	N	161	-0-	-499	-0-	22	1	139	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	29	1	162	3	N	6					6
							7	9									
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	3	N	-0-					6
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	57	1	151	3	N	-0-	4	1			2
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	27	1	157	3	N	-0-					2
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-	1	1			1
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	28	1	178	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	Y	1					1
							1	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	3	Y	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		470	-0-	470	470	41	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		468	-0-	468	938	46	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		417	-0-	417	1355	36	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	1846	N	491	-0-	-1355	-0-	47	1	442	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		172	-0-	172	172	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		169	-0-	169	341	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		160	-0-	160	501	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	650	N	149	-0-	-501	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					1
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	11	1	118	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		128	-0-	128	257	10	1	118	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		127	-0-	127	384	10	1	117	3	Y	-0-					1
10	507	N	123	-0-	-384	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	1					1
							1	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	1					2
							1	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	43	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		458	-0-	458	458	45	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		510	-0-	510	968	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1463	50	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	1961	N	498	-0-	-1463	-0-	47	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	441	3	Y	4					4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	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-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	105	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	158	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	8	-0-	-158	-0-	1	1	7	3	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: 492 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		200	-0-	200	200	46	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	400	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	590	39	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	195	-0-	-590	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,659 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	604	3	Y	3	3	1			3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	452	3	Y	2	1	1			4
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	525	3	Y	3	3	1			4
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	32 4	1 9	513	3	Y	4	3	1			5
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	520	3	Y	3	4	1			4
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	506	3	Y	3	3	1			4
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	50 2	1 9	507	3	Y	2	3	1			3
08	DLQ G-10		534	-0-	534	1093	45 3	1 9	486	3	Y	3	3	1			3
09	DLQ G-10		450	-0-	450	1543	38 2	1 9	410	3	Y	2	1	1			4
10	2040	N	497	-0-	-1543	-0-	42 3	1 9	452	3	Y	3	4	1			3
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	450	3	Y	3	1	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	731	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	25	1	686	3	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-					-0-
							788	3									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	21	1	14	2	N	-0-					-0-
							834	3									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	215	1	26	2	N	-0-					-0-
							734	3									
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	138	1	26	2	N	-0-					-0-
							780	3									
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	164	1	785	3	N	-0-					-0-
09	990	N	863	-0-	-127	-0-	138	1	725	3	N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	130	1	760	3	N	-0-					-0-
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	155	1	648	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	103	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		214	-0-	214	428	214	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		194	-0-	194	622	194	3			Y	-0-					-0-
10	821	N	199	-0-	-622	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	7	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	8	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	528	8	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		244	-0-	244	772	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	1032	N	260	-0-	-772	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	3	N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	26	1	858	3	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	284	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	157	1	886	3	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	187	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	183	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	177	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	195	1	814	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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: 20 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	448	224	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	640	192	3			Y	-0-					-0-
10	849	N	209	-0-	-640	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		198	-0-	198	198	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	389	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	573	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	177	-0-	-573	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2 1	1 9	31	3	Y	1					9
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	26	3	Y	1	3	1			7
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	27	3	Y	1	1	8			7
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			6
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	29	3	Y	1					7
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		29	-0-	29	58	2	1	27	3	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		29	-0-	29	87	2	1	27	3	Y	-0-					7
10	118	N	31	-0-	-87	-0-	2 1	1 9	28	3	Y	1	1	1			7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	1	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	Y	-0-					2
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	-0-	1	1			1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	40	1	516	3	Y	-0-	1	1			1
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	38	1	527	3	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	40	1	497	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		543	-0-	543	543	43	1	500	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1084	42	1	499	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		536	-0-	536	1620	44	1	492	3	Y	-0-					2
10	2168	N	548	-0-	-1620	-0-	41	1	507	3	Y	-0-	1	1			1
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	77	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	113	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	255	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		138	-0-	138	393	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	131	-0-	-393	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		308	-0-	308	308	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		293	-0-	293	601	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		286	-0-	286	887	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	1168	N	281	-0-	-887	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	250	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		128	-0-	128	378	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	118	-0-	-378	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	103	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					1
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	96	3	N	1					2
							1	9									
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-	2	1			-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	3	N	1					1
							1	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					1
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					1
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	1					2
							1	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					2
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					2
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	29	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		299	-0-	299	299	29	1	270	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	606	33	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		296	-0-	296	902	30	1	265	3	Y	1					2
							1	9									
10	1206	N	304	-0-	-902	-0-	29	1	274	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	357	167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	524	167	3			Y	-0-					-0-
10	691	N	167	-0-	-524	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-	1	1			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	1					1
							1	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					1
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					1
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					1
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-					1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	73	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
10	543	N	451	-0-	-92	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		99	-0-	99	198	99	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	296	98	3			Y	-0-					-0-
10	392	N	96	-0-	-296	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3			Y	-0-	19	1			9
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3			Y	-0-					9
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3			Y	-0-	6	1			3
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3			Y	-0-					3
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	29	1	436	3			Y	-0-					3
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	35	1	424	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		494	-0-	494	494	41	1	453	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		449	-0-	449	943	43	1	406	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		327	-0-	327	1270	31	1	296	3			Y	-0-					-0-
10	1497	N	227	-0-	-1270	-0-	27	1	200	3			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	1					1
							1	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	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	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		216	-0-	216	216	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		210	-0-	210	426	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		196	-0-	196	622	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	191	-0-	-622	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 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	AMT	CODE	CM	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121	208	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	-0-	-0-	-208	-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: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	192	96	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		80	-0-	80	272	80	3			Y	-0-					-0-
10	362	N	90	-0-	-272	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					1
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	N	-0-					1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	17	1	105	3	N	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	11	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		125	-0-	125	251	10	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		108	-0-	108	359	9	1	99	3	Y	-0-					1
10	499	N	140	-0-	-359	-0-	12	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	2					3
							2	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	2	1			1
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	193	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					2
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	17	1	195	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		212	-0-	212	424	18	1	193	2	Y	1					3
							1	9									
09	DLQ G-10		201	-0-	201	625	15	1	186	2	Y	-0-					3
10	830	N	205	-0-	-625	-0-	18	1	187	2	Y	-0-	2	1			1
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	29	3	N	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	N	-0-					1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	1					2
							1	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	137	3	N	4	3	1			3
							4	9									
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	19	1	107	3	N	2					5
							2	9									
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	17	1	97	3	N	3					8
							3	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	30	1	78	3	N	7	9	1			6
							8	9									
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	3	N	-0-					6
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	51	3	N	4	2	1	1	8	7
							4	9									
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	5	1	33	3	N	2					9
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	2					3
							2	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-	2	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	2					3
							2	9									
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	19	1	145	3	N	-0-	2	1			1
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	114	3	N	1					2
							1	9									
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	11	1	84	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	7	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	136	3	N	2					2
							2	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-	1	1			1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	65	1	221	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	76	1	427	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	90	1	430	3	N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	3	N	-0-					-0-
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	19	1	110	3	N	-0-					-0-
11	510	N	198	-0-	-312	-0-	38	1	160	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-		199	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-		193	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-		234	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-		207	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-		254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-		256	3			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-		54	1	915	3	N	10	11	1			11
								11	9									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		58	1	974	3	N	11	10	1			12
								12	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		63	1	1094	3	N	11	13	1			10
								12	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		58	1	1068	3	N	10	10	1			10
								11	9									
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-		57	1	997	3	N	8	10	1			8
								9	9									
06	1140	N	919	-0-	-221	-0-		56	1	856	3	N	6	5	1			9
								7	9									
07	1178	N	478	-0-	-700	-0-		35	1	440	3	N	3	8	1			4
								3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		85	1	1014	3	N	7	2	1			9
								8	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-		70	1	1	2	N	7	7	1			9
								903	3	8	9							
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-		58	1	792	3	N	6	8	1			7
								7	9									
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-		63	1	878	3	N	4	6	1			5
								4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	48	24	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		15	-0-	15	63	15	3			Y	-0-					-0-
10	82	N	19	-0-	-63	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	720	N	524	-0-	-196	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-

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

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	-0-					4
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					4
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					4
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	N	-0-					4
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-					4
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					4
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	N	-0-					4
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					4
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	N	-0-	4	1			-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					15
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					15
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					15
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					15
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	Y	-0-	15	1			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	19	1	150	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		169	-0-	169	340	20	1	149	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		162	-0-	162	502	16	1	146	3	Y	-0-					2
10	676	N	174	-0-	-502	-0-	14	1	149	3	Y	10					12
							11	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	2					14
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	309	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		151	-0-	151	460	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	614	N	154	-0-	-460	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	-0-					3
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	2					5
							2	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	798	3	N	1					6
							1	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	47	1	796	3	N	2					8
							2	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	65	1	819	3	N	1					4
							1	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	82	1	814	3	N	1					5
							1	9									
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	70	1	813	3	N	1					6
							1	9									
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	69	1	773	3	N	1					7
							1	9									
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	52	1	826	3	N	1					8
							1	9									
11	870	N	842	-0-	-28	-0-	50	1	792	3	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	383	3	N	2					2
							2	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1					3
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1					4
							1	9									
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	20	1	346	3	N	1					5
							1	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	3	N	-0-					2
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	N	-0-					2
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	1					3
							1	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	N	-0-					3
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	358	3	N	1					4
							1	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	21	1	337	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	609	4	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		289	-0-	289	898	5	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	1199	N	301	-0-	-898	-0-	8	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		836	-0-	836	836	836	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		838	-0-	838	1674	838	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		818	-0-	818	2492	818	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	845	-0-	-1355	1137	845	3			Y	-0-					-0-
11	1955	N	818	-0-	-1137	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					1
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					1
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		280	-0-	280	280	22	1	258	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		265	-0-	265	545	21	1	244	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		255	-0-	255	800	21	1	234	3	Y	-0-					1
10	1083	N	283	-0-	-800	-0-	21	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		219	-0-	219	438	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	635	5	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	842	N	207	-0-	-635	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-	1	1			1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	575	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	43	1	529	3	N	-0-	1	1			1
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	43	1	513	3	N	-0-					1
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	42	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	35	1	487	3	N	-0-					1
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	37	1	501	3	N	-0-					1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	N	1					1
							1	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	95	1	97	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	86	1	67	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	95	1	52	3	N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	92	1	24	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	95	1	32	3	N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	92	1	25	3	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	95	1	148	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	3	N	-0-					-0-
10	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26 1	1 9	495	3	N	1	1	1			3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	444	3	N	1	1	1			3
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	-0-	1	1			2
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	22 1	1 9	472	3	N	1	1	1			2
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	23 1	1 9	486	3	N	1	1	1			2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	463	3	N	1					3
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-	1	1			2
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	483	3	N	2	1	1			3
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	28	1	468	3	N	-0-	1	1			2
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	29 1	1 9	479	3	N	1					3
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	26 1	1 9	462	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	132	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	140	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	N	-0-					1
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	239	3	N	1					1
							1	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	1	1			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	3	N	-0-	1	1			-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	1					1
							1	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	893	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	-0-	1	1			1
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	52	1	857	3	N	1					3
							1	9									
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	42	1	709	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	71	1	879	3	N	-0-	3	1			1
07	930	N	354	-0-	-576	-0-	27	1	326	3	N	1					2
							1	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	75	1	898	3	N	-0-	1	1			1
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	930	N	644	-0-	-286	-0-	42	1	601	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	28	1	537	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	25	1	502	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-					1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	33	1	505	3	N	-0-					1
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	33	1	508	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	24	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	1					1
							1	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	1	1			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-					1
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	42	1	825	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	40	1	776	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	785	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	818	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	51	1	765	3	N	1					2
							1	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	N	-0-	1	1			1
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	827	3	N	1					2
							1	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	54	1	831	3	N	-0-	1	1			1
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	184	1	1559	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	136	1	1369	2	Y	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	204	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	162	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	116	1	1545	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1104	-0-	-486	-0-	85	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	904	66	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		921	-0-	921	1825	70	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		926	-0-	926	2751	63	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1357	-0-	-843	1908	103	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1442	-0-	-1558	350	81	1	1361	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	122	3	N	1	1	1			1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-		8	1 1 9	104	3	N	1	1	1			1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	140	3	N	-0-					1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	128	3	N	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-		17	1 1 9	249	3	N	1	1	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-		124	1 2 9	828	3	N	2	1	1			2
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		155	1 2 9	941	3	N	2	1	1			3
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		159	1 2 9	1141	3	N	4	2	1			5
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		184	1 2 9	1106	3	N	2	2	1			5
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		282	1 4 9	1074	3	N	4	4	1			5
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		243	1 2 9	1035	3	N	2	2	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	460	3	N	2	2	1			3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	441	3	N	1	1	1			3
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-		24	1 1 9	477	3	N	1	1	1			3
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	472	3	N	1	1	1			3
05	527	N	487	-0-	-40	-0-		22	1 1 9	464	3	N	1	2	1			2
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-		34	1 1 9	452	3	N	1					3
07	527	N	514	-0-	-13	-0-		32	1 2 9	480	3	N	2	2	1			3
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	497	3	N	1	1	1			3
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-		28	1	462	3	N	-0-	1	1			2
10	527	N	511	-0-	-16	-0-		29	1 1 9	481	3	N	1					3
11	510	N	509	-0-	-1	-0-		27	1 1 9	481	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1 9	226	3	N	1	1	1			2
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1 9	205	3	N	1	1	1			2
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1 9	222	3	N	1	1	1			2
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1 9	215	3	N	1	1	1			2
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1 9	215	3	N	1	1	1			2
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1 9	208	3	N	1	1	1			2
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	35	1	210	3	N	-0-	1	1			1
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1 2	216	3	N	2	1	1			2
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1 9	213	3	N	1	1	1			2
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	-0-	1	1			1
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1 9	207	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					1
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-					1
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	N	-0-					1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	96	1	1482	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	N	-0-	2	1			1
04	1920	N	1412	-0-	-508	-0-	80	1	1331	3	N	1					2
							1	9									
05	1736	N	1004	-0-	-732	-0-	56	1	947	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	91	1	1125	3	N	-0-	1	1			1
07	1457	N	734	-0-	-723	-0-	57	1	677	3	N	-0-					1
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1781	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	128	1	1745	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	111	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		428	-0-	428	428	32	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		424	-0-	424	852	31	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		395	-0-	395	1247	30	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	1657	N	410	-0-	-1247	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	155	3	N	1	1	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	121	3	N	1	1	1			1
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	105	3	N	1	1	1			1
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-					1
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					1
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					1
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					1
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	3	N	-0-					1
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	21 1	1 9	354	3	N	1					1
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	N	-0-					1
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	28	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	3	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	25	1	344	3	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	18	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2 1 1 9	30	3	Y	1	1	1			2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		1 1 4 9	26	3	Y	4	3	1	1	8	2
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2 1 2 9	29	3	Y	2	2	1			2
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-		1 1 2 9	28	3	Y	2	2	1			2
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-		2 1 1 9	28	3	Y	1	2	1			1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	28	3	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33		2 1	31	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		33	-0-	33	66		2 1 1 9	30	3	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		32	-0-	32	98		2 1	30	3	Y	-0-					1
10	131	N	33	-0-	-98	-0-		2 1 1 9	30	3	Y	1	1	1			1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

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

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	223	3	Y	1	1	1			1
							1	9												
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9												
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9												
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	16	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9												
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	461	17	1	223	3	Y	1					1
							1	9												
09	DLQ G-10		227	-0-	227	688	16	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	897	N	209	-0-	-688	-0-	14	1	194	3	Y	1					1
							1	9												
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	43	1	530	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	42	1	555	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	41	1	519	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		577	-0-	577	577	39	1	538	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1140	40	1	522	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1678	38	1	499	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	826	-0-	-1374	304	56	1	768	3	Y	2					2
							2	9									
11	1183	N	879	-0-	-304	-0-	54	1	824	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

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

ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1 9	600	3	N	1	1	1			1
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1 9	498	3	N	1	1	1			1
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1 9	546	3	N	1	1	1			1
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	32	1 9	525	3	N	1					2
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1 9	562	3	N	1	1	1			2
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1 9	523	3	N	1	2	1			1
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	44	1	527	3	N	-0-					1
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	43	1 9	521	3	N	1	1	1			1
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	37	1	516	3	N	-0-					1
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	N	-0-					1
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1					1
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					1
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	30	1	368	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	29	1	390	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	29	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	27	1	375	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		401	-0-	401	803	29	1	372	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1189	27	1	358	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1569	N	380	-0-	-1189	-0-	26	1	353	3	Y	1					1
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

01	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		224	-0-	224	702	224	3			Y	-0-					-0-
03	702	N	-0-	-0-	-702	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	3	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	54	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	60	1	885	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		932	-0-	932	932	58	1	874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		944	-0-	944	1876	61	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		918	-0-	918	2794	60	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	908	-0-	-1292	1502	52	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	2355	N	853	-0-	-1502	-0-	45	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	1					1
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	1					2
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	1					3
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-	2	1			1
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	1					2
							1	9									
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					2
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	192	96	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	262	70	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		365	-0-	365	365	365	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	730	365	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		272	-0-	272	1002	272	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		257	-0-	257	1259	257	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		253	-0-	253	1512	253	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1512					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		269	-0-	269	538	269	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	762	224	3			Y	-0-					-0-
10	989	N	227	-0-	-762	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		412	-0-	412	824	412	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	1214	390	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	398	-0-	-1214	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,390 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			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	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: 914 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	317	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		143	-0-	143	460	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	140	-0-	-460	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		11	-0-	11	25	11	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	21	-0-	-25	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	1					1
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					1
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					1
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	1					2
							1	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					2
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		265	-0-	265	265	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		261	-0-	261	526	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	778	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	1032	N	254	-0-	-778	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-				-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	-0-				-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-				-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	28	1	365	3	Y	-0-				-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	30	1	375	3	Y	-0-				-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		426	-0-	426	426	33	1	393	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	849	32	1	391	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		415	-0-	415	1264	30	1	385	3	Y	-0-				-0-
10	1687	N	423	-0-	-1264	-0-	29	1	394	3	Y	-0-				-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	-0-				-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-				-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-				-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-				-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		221	-0-	221	221	16	1	205	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		220	-0-	220	441	17	1	203	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		213	-0-	213	654	15	1	198	2	Y	-0-				-0-
10	876	N	222	-0-	-654	-0-	17	1	205	2	Y	-0-				-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1					2
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	1					3
							1	9									
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	30	1	515	3	N	1					4
							1	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	-0-	3	1			1
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	N	1					2
							1	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	49	1	491	3	N	1					3
							1	9									
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	46	1	536	3	N	-0-					3
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	N	1					4
							1	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	545	3	N	1					5
							1	9									
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	33	1	527	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		72	-0-	72	144	72	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		68	-0-	68	212	68	3			Y	-0-					-0-
10	323	N	111	-0-	-212	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					1
							3	3									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					1
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	72	2	N	-0-					1
							2	3									
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					1
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	146	73	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	155	9	3			Y	-0-					-0-
10	165	N	10	-0-	-155	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	376	188	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		167	-0-	167	543	167	3			Y	-0-					-0-
10	726	N	183	-0-	-543	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	68	3	N	-0-					6
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-	6	1			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	2					2
							2	9									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	N	1					3
							1	9									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-	3	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	61	3	N	1					1
							1	9									
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					1
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	1					2
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	29	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		295	-0-	295	295	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	576	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		306	-0-	306	882	26	1	279	3	Y	1					1
							1	9									
10	1218	N	336	-0-	-882	-0-	32	1	304	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

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

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

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	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	Y	1					1
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	-0-					1
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	46	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		503	-0-	503	503	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		481	-0-	481	984	47	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		487	-0-	487	1471	42	1	444	3	Y	1					1
							1	9									
10	2002	N	531	-0-	-1471	-0-	51	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	66	1	175	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	42	1	243	3	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		271	-0-	271	271	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	552	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		358	-0-	358	910	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	1265	N	355	-0-	-910	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	44	1	582	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	52	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	52	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		641	-0-	641	641	49	1	592	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1312	51	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		666	-0-	666	1978	48	1	617	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	685	-0-	-1515	463	47	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1122	N	659	-0-	-463	-0-	48	1	609	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		149	-0-	149	198	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		137	-0-	137	335	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		132	-0-	132	467	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	592	X	125	-0-	-467	-0-	8	1	115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	178	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	227	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	74	-0-	-227	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	3					4
							3	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-	3	1			1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	34	1	260	3	N	2					3
							2	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	3					4
							3	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	3	N	-0-	3	1			1
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	29	1	222	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	69	1	247	3	N	2					3
							2	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	44	1	219	3	N	1					4
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	N	-0-	3	1			1
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	31	1	216	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		29	-0-	29	47	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	65	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	17	-0-	-65	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	2	1	1		2
							2	9								
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	1	2	1		1
							1	9								
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	21	1	266	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	21	1	282	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	265	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	20	1	272	3	Y	1				1
							1	9								
08	DLQ G-10		288	-0-	288	581	21	1	267	3	Y	-0-				1
09	DLQ G-10		279	-0-	279	860	20	1	259	3	Y	-0-	1	1		-0-
10	1198	N	338	-0-	-860	-0-	22	1	304	3	Y	11	2	8		9
							12	9								
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-	9	1		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-				-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-				-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	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-	3	1	28	3	N	-0-				-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-				-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-				-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	46	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		686	-0-	686	686	53	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		696	-0-	696	1382	53	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		685	-0-	685	2067	50	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	660	-0-	-1540	527	45	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	1172	N	645	-0-	-527	-0-	47	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	160	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		94	-0-	94	254	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	90	-0-	-254	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18 3	1 9	298	3	N	3	4	1			3
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	235	3	N	3	3	1			3
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	280	3	N	3	3	1			3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	308	3	N	3	3	1			3
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	318	3	N	3	3	1			3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	309	3	N	2	2	1			3
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	25 2	1 9	311	3	N	2	3	1			2
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	26 2	1 9	308	3	N	2	1	1			3
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	23 2	1 9	296	3	N	2	2	1			3
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	22 3	1 9	306	3	N	3	3	1			3
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	21 1	1 9	293	3	N	1	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	178	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	3	N	-0-					1
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
10	50	N	43	-0-	-7	-0-	43	3			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: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		140	-0-	140	280	140	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	416	136	3			Y	-0-					-0-
10	738	N	322	-0-	-416	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-
10	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		867	-0-	867	867	867	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		867	-0-	867	1734	867	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	2372	638	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	832	-0-	-1368	1004	832	3			Y	-0-					-0-
11	1666	N	662	-0-	-1004	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	39	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	1042	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1528	33	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	2026	N	498	-0-	-1528	-0-	38	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	77	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	72	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		185	-0-	185	185	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	368	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		314	-0-	314	682	15	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	984	N	302	-0-	-682	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	26	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		520	-0-	520	520	29	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1076	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		543	-0-	543	1619	27	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	2160	N	541	-0-	-1619	-0-	27	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	345	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		256	-0-	256	512	256	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	753	241	3			Y	-0-					-0-
10	1198	N	445	-0-	-753	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		187	-0-	187	377	187	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182	-0-	182	559	182	3			Y	-0-					-0-
10	741	N	182	-0-	-559	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

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	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	750	N	387	-0-		-363	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-		-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-		-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-		-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-		-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-		-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-		-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 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. 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	262	N	262	-0-		-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-		-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-		-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-		-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-		-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-		-0-	-0-	37	1	243	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-		-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-		-0-	-0-	28	1	265	3	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-		-0-	-0-	25	1	275	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-		-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 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. 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	242	N	242	-0-		-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-		-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-		-0-	-0-	14	1	211	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
04	240	N	223	-0-		-17	-0-	14	1	208	3	N	1					1
								1	9									
05	248	N	235	-0-		-13	-0-	13	1	221	3	N	1					2
								1	9									
06	224	N	224	-0-		-0-	-0-	13	1	210	3	N	1					3
								1	9									
07	229	N	229	-0-		-0-	-0-	12	1	216	3	N	1	3	1			1
								1	9									
08	248	N	239	-0-		-9	-0-	12	1	226	3	N	1					2
								1	9									
09	229	N	229	-0-		-0-	-0-	13	1	215	3	N	1					3
								1	9									
10	226	N	226	-0-		-0-	-0-	14	1	210	3	N	2	4	1			1
								2	9									
11	240	N	226	-0-		-14	-0-	15	1	210	3	N	1					2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	1					1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	1					2
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	1					2
							1	9									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					1
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	30	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		305	-0-	305	615	33	1	271	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		288	-0-	288	903	29	1	258	3	Y	1					2
							1	9									
10	1176	N	273	-0-	-903	-0-	26	1	246	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	25	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		269	-0-	269	269	26	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		269	-0-	269	538	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		257	-0-	257	795	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	1057	N	262	-0-	-795	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	31	1	406	3	Y	-0-					1
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	1					2
							1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	1					3
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	43	1	395	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		451	-0-	451	451	44	1	406	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		458	-0-	458	909	49	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		447	-0-	447	1356	45	1	400	3	Y	2					3
							2	9									
10	1809	N	453	-0-	-1356	-0-	43	1	409	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	213	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		176	-0-	176	389	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	163	-0-	-389	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	42	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		574	-0-	574	574	44	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		579	-0-	579	1153	44	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		510	-0-	510	1663	37	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	2070	N	407	-0-	-1663	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	N	1					2
							1	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	1					3
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	1					4
							1	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	-0-					2
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	49	1	489	3	N	1					3
							1	9									
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	47	1	546	3	N	-0-					3
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	47	1	528	3	N	1					4
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	N	-0-					4
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	32	1	515	3	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	17	1	275	3	N	1					11
							1	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					11
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	1					12
							1	9									
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	3	N	-0-					12
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-	9	1			3
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	1					4
							1	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-					4
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	N	1					5
							1	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-					5
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	1					6
							1	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

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.	-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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	480	N	251	-0-	-229	-0-	12	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	335	-0-	-145	-0-	17	1	316	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431	24	1	406	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		420	-0-	420	851	22	1	396	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		419	-0-	419	1270	21	1	396	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1690	N	420	-0-	-1270	-0-	21	1	393	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

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

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	89	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		41	-0-	41	130	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	51	-0-	-130	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		213	-0-	213	213	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	445	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		384	-0-	384	829	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	1202	N	373	-0-	-829	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	1					1
							1	9									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	1					1
							1	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					1
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	16	1	201	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	20	1	202	3	N	-0-					1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	1					2
							1	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					2
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		651	-0-	651	651	651	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1302	651	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		628	-0-	628	1930	628	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	646	-0-	-1554	376	646	3			Y	-0-					-0-
11	1010	N	634	-0-	-376	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		240	-0-	240	240	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
10	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	103	N	103	-0-	-0-		-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-		-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-		-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-		-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-		-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-		-0-	7	1	91	3	N	1					1
								1	9									
07	100	N	100	-0-	-0-		-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
08	98	N	98	-0-	-0-		-0-	6	1	92	3	N	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-		-0-	5	1	86	3	N	-0-	1	1			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-		-0-	5	1	89	3	N	1					1
								1	9									
11	92	N	92	-0-	-0-		-0-	5	1	87	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 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	890	N	890	-0-	-0-		-0-	44	1	843	3	N	3	3	1			5
								3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-		-0-	37	1	748	3	N	3	3	1			5
								3	9									
03	862	N	862	-0-	-0-		-0-	41	1	818	3	N	3	3	1			5
								3	9									
04	870	N	828	-0-	-42		-0-	37	1	789	3	N	2	3	1			4
								2	9									
05	868	N	837	-0-	-31		-0-	38	1	796	3	N	3	3	1			4
								3	9									
06	840	N	805	-0-	-35		-0-	57	1	746	3	N	2					6
								2	9									
07	868	N	809	-0-	-59		-0-	51	1	757	3	N	1	3	1			4
								1	9									
08	837	N	787	-0-	-50		-0-	47	1	738	3	N	2	2	1			4
								2	9									
09	810	N	738	-0-	-72		-0-	42	1	694	3	N	2	2	1			4
								2	9									
10	806	N	745	-0-	-61		-0-	42	1	702	3	N	1					5
								1	9									
11	750	N	702	-0-	-48		-0-	37	1	664	3	N	1	2	1			4
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 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	15	N	15	-0-	-0-		-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-		-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-		-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15		-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	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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					1
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	1					2
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	3	N	-0-					2
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	301	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	N	-0-					1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	1					2
							1	9									
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	25	1	284	3	N	-0-					2
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-					2
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	281	3	N	1					3
							1	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-					1
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	1					2
							1	9									
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	27	1	456	3	N	1					3
							1	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	441	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	44	1	434	3	N	1					3
							1	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	38	1	437	3	N	-0-					3
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	38	1	420	3	N	1					4
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	1					5
							1	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		272	-0-	272	544	272	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	800	256	3			Y	-0-					-0-
10	1074	N	274	-0-	-800	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-		8	1 2 9	128	3	N	2	2	1			2
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	114	3	N	1	1	1			2
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-		7	1 1 9	126	3	N	1	2	1			1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-		6	1 1 9	119	3	N	1	1	1			1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-		5	1 1 9	95	3	N	1	1	1			1
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-		14	1 2 9	222	3	N	2	1	1			2
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-		13	1 1 9	164	3	N	1	2	1			1
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-		15	1 1 9	184	3	N	1					2
09	240	N	171	-0-	-69	-0-		12	1 1 9	158	3	N	1	1	1			2
10	186	N	126	-0-	-60	-0-		8	1 1 9	117	3	N	1	2	1			1
11	180	N	138	-0-	-42	-0-		9	1 1 9	128	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		166	1	1938	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		118	1	1562	3	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		143	1	1665	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1470	-0-	-570	-0-		117	1	1353	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1429	-0-	-431	-0-		124	1	1305	3	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-		184	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875		156	1	1719	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3244		111	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		988	-0-	988	4232		84	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1142	-0-	-1058	3174		98	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	345	-0-	-2655	519		29	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	519						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	1					2
							1	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-	1	1			1
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	239	3	N	1					2
							1	9									
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		258	-0-	258	258	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	515	20	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-	230	745	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	997	N	252	-0-	-745	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					1
							79	3									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					1
							77	3									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	9	2	N	-0-					1
							77	3									
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	3	2	N	-0-					1
							75	3									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	3	2	N	-0-					1
							76	3									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	2	2	N	-0-					1
							73	3									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	3	2	N	-0-					1
							76	3									
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	6	2	N	-0-					1
							72	3									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					1
							69	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

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

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-	2	1			3
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	1	1			2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-	1	1			1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					1
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	98	3	N	1					2
							1	9									
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	97	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1					2
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	1					3
							1	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	1					4
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	1	4	1			1
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	531	3	N	1					2
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	N	1					3
							1	9									
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	46	1	537	3	N	1					4
							1	9									
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	45	1	505	3	N	-0-					4
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	33	1	524	3	N	1					5
							1	9									
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	31	1	495	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	N	4	4	1			5
							4	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	N	3	4	1			4
							3	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	39	1	553	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1	565	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	74	1	451	3	N	-0-	2	1			3
08	620	N	528	-0-	-92	-0-	60	1	466	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	55	1	539	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	542	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	495	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					1
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					1
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	N	-0-					1
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	267	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	217	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	326	1	2314	2	Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	259	1	2280	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	182	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2442	-0-	2442	2442	179	1	2263	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4874	185	1	2247	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2333	-0-	2333	7207	159	1	2174	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2419	-0-	219	7426	183	1	2236	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2332	-0-	-668	6758	130	1	2202	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6758					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	16	1	296	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	16	1	273	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	20	1	314	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	N	3	1	1			4
							3	9									
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	21	1	276	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	21	1	294	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	22	1	305	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	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		4	-0-	4	4	4	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	16	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-
10	21	N	3	-0-	-18	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	3	3	1					3
							3	9											
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	3	3	1					3
							3	9											
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	3	3	1					3
							3	9											
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	263	3	N	3	3	1					3
							3	9											
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	13	1	235	3	N	2	3	1					2
							2	9											
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	12	1	184	3	N	1	1	1					2
							1	9											
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	16	1	206	3	N	1	2	1					1
							1	9											
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	N	2	1	1					2
							2	9											
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	N	2	2	1					2
							2	9											
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	N	14	7	1					9
							15	9											
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	6	8	1					7
							7	9											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							7

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	204	3	N	2	2	1			2
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	182	3	N	2	2	1			2
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	202	3	N	2	2	1			2
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1 2 9	169	3	N	2	2	1			2
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	3	N	-0-	1	1			1
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	8	1 1 9	123	3	N	1	1	1			1
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1 1 9	133	3	N	1	1	1			1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	158	3	N	1					2
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	273	3	N	1	1	1			2
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	227	3	N	2	2	1			2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	209	3	N	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	136	3	N	2	2	1			2
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	115	3	N	1	1	1			2
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	141	3	N	1	1	1			1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	145	3	N	1	1	1			1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	137	3	N	1	1	1			1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	138	3	N	1	1	1			1
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					1
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	127	3	N	1	1	1			1
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	133	3	N	1	1	1			1
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	129	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1 9	299	3	N	1	1	1			2
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1 9	260	3	N	1	1	1			2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1 9	273	3	N	1	1	1			2
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	9	1	200	3	N	-0-	1	1			1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1 9	303	3	N	1	1	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1 9	286	3	N	1					2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1 9	300	3	N	1	1	1			2
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1 9	302	3	N	1	1	1			2
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1 9	288	3	N	1	1	1			2
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					2
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	14	1 9	255	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1 9	115	3	N	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1 9	229	3	N	1					1
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	1					2
							1	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	N	-0-					2
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	1					3
							1	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					3
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	22	1	273	3	N	1					2
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	N	-0-					2
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	25	1	287	3	N	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	1					3
							1	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-					3
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	23	1	387	3	N	1					2
							1	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	22	1	410	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	N	1					2
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	N	-0-					2
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	N	-0-					2
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	34	1	382	3	N	1					3
							1	9									
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	25	1	398	3	N	1					4
							1	9									
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	24	1	377	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	352	3	N	3					5
							3	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	1					6
							1	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					6
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	1					7
							1	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	1	6	1			2
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	1					3
							1	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	N	-0-					3
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	N	1					4
							1	9									
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	32	1	358	3	N	-0-					4
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	1					5
							1	9									
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
02	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	142	-0-	-218	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	574	313	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		226	-0-	226	800	226	3			Y	-0-					-0-
10	1096	N	296	-0-	-800	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	185	3	N	2	2	1			2
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	168	3	N	2	2	1			2
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	189	3	N	2	2	1			2
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	196	3	N	2	2	1			2
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	198	3	N	2	2	1			2
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	201	3	N	1	1	1			2
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	219	3	N	1	2	1			1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	280	3	N	3	1	1			3
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	242	3	N	1	2	1			2
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	15 2	1 9	201	3	N	2	2	1			2
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	15 1	1 9	207	3	N	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	1					1
							1	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					1
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	24	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	466	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		248	-0-	248	714	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	950	N	236	-0-	-714	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	125	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	1					3
							1	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	1					1
							1	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		119	-0-	119	119	10	1	108	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		135	-0-	135	254	13	1	121	3	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		93	-0-	93	347	8	1	85	3	Y	-0-					4
10	467	N	120	-0-	-347	-0-	11	1	107	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	40	N	-0-	-0-	-40	-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: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	325	-0-	325	664	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	312	-0-	312	976	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	1282 N	306	-0-	-976	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	458	-0-	458	458	35	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	494	-0-	494	952	37	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	477	-0-	477	1429	35	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	1892 N	463	-0-	-1429	-0-	32	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	13	1	176	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		176	-0-	176	366	13	1	163	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		170	-0-	170	536	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	710	N	174	-0-	-536	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1	N	1	-0-	-0-	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		456	-0-	456	534	35	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		427	-0-	427	961	31	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	1383	N	422	-0-	-961	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
						9	3									
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
						5	3									
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1 9	347	3	N	1	1	1			2
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1 9	339	3	N	1	1	1			2
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1 9	377	3	N	1	1	1			2
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1 9	380	3	N	1	1	1			2
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1 9	385	3	N	1	1	1			2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1 9	369	3	N	1					3
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	-0-	1	1			2
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1 9	388	3	N	1	1	1			2
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1 9	374	3	N	1	1	1			2
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1 9	387	3	N	1					3
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					1
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	36	1	697	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	35	1	702	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	738	3	N	1					2
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	3	N	-0-	1	1			1
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	46	1	703	3	N	1					2
							1	9									
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	45	1	696	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	112	1	333	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	313	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	323	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	24	1	311	3	N	-0-					2
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	318	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	317	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	N	-0-					2
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	17	1	297	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-		6	1	118	3	N	-0-					1
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-		5	1	104	3	N	-0-					1
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-		6	1	117	3	N	-0-					1
04	120	N	119	-0-	-1	-0-		5	1	114	3	N	-0-					1
05	124	N	120	-0-	-4	-0-		5	1	115	3	N	-0-					1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-		8	1	110	3	N	-0-					1
07	124	N	121	-0-	-3	-0-		8	1	113	3	N	-0-					1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-		7	1	112	3	N	-0-					1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-		6	1	107	3	N	-0-					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-		7	1	110	3	N	-0-					1
11	120	N	111	-0-	-9	-0-		6	1	105	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,294 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

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-		18	1	339	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-		15	1	303	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-		16	1	327	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	360	N	334	-0-	-26	-0-		15	1	318	3	N	1	1	1			2
								1	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-		16	1	335	3	N	1	1	1			2
								1	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-		25	1	326	3	N	-0-					2
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-		22	1	328	3	N	1	1	1			2
								1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-		21	1	321	3	N	1	1	1			2
								1	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-		19	1	309	3	N	1	1	1			2
								1	9									
10	341	N	331	-0-	-10	-0-		19	1	312	3	N	-0-					2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-		17	1	298	3	N	1	1	1			2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-		4	1	75	3	N	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	N	-0-					1
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-		105	1	68	3	N	-0-					1
04	90	N	66	-0-	-24	-0-		3	1	63	3	N	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	N	-0-					1
06	180	N	65	-0-	-115	-0-		5	1	60	3	N	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	N	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	3	N	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-		3	1	56	3	N	-0-					1
10	62	N	59	-0-	-3	-0-		3	1	56	3	N	-0-					1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-		3	1	53	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-		15	1	299	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		2	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-		2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	341	N	35	-0-	-306	-0-		2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-		11	1	178	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-		9	1	144	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-		10	1	149	3	N	1					1
								1	9									
04	180	N	148	-0-	-32	-0-		8	1	140	3	N	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-		8	1	147	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-		9	1	118	3	N	1					1
								1	9									
07	155	N	136	-0-	-19	-0-		12	1	124	3	N	-0-					1
08	155	N	138	-0-	-17	-0-		11	1	127	3	N	-0-					1
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-		10	1	115	3	N	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-		8	1	128	3	N	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-		7	1	117	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	28	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	14	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	22	1	245	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		269	-0-	269	536	23	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		252	-0-	252	788	18	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1052	N	264	-0-	-788	-0-	18	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	860	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	59	1	731	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	57	1	765	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	57	1	712	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	52	1	732	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1407	45	1	576	3	Y	1					3
							1	9									
09	DLQ G-10		480	-0-	480	1887	34	1	445	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	457	-0-	-1743	144	31	1	423	3	Y	3					3
							3	9									
11	576	N	432	-0-	-144	-0-	26	1	400	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		200	-0-	200	393	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	588	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	192	-0-	-588	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	-0-					3
							19	3									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-					3
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					3
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	26	1	456	2	N	-0-					3
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-					3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-					3
							11	3									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	1					4
							1	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-	4	1			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	2	N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					1
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	24	1	397	3	N	-0-					1
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	N	-0-					1
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	22	1	263	3	N	-0-					1
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	12	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	161	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	161	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	222	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	15	1	209	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	N	-0-					1
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	648	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	37	1	617	3	N	1					2
							1	9									
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	37	1	627	3	N	-0-					2
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	48	1	595	3	N	-0-	1	1			1
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	50	1	603	3	N	-0-					1
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	3	N	-0-					1
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	130	3	N	1					1
							1	9									
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	131	3	N	1					1
							1	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					1
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	N	-0-					1
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	N	-0-					1
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					1
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	7	2	1			5
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					2
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	3	N	1					3
							1	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	74	1	1140	3	N	2					5
							2	9									
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	65	1	1100	3	N	3					8
							3	9									
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	63	1	1152	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1098	3	N	2					5
							2	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	111	1	1101	3	N	-0-					5
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	96	1	1112	3	N	2					7
							2	9									
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	95	1	1062	3	N	2					9
							2	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	3	N	1					10
							1	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	N	1					11
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	158	3	N	1					1
							1	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	159	3	N	1					1
							1	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					1
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	N	-0-					1
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	N	-0-					1
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	N	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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-	52	1	819	3	N	-0-					1
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	-0-					1
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	2					3
							2	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	2					5
							2	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	855	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	842	3	N	1					3
							1	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	862	3	N	1					4
							1	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	72	1	835	3	N	1					5
							1	9									
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	73	1	817	3	N	1					6
							1	9									
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	55	1	871	3	N	2					8
							2	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	3	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	1					1
							1	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					1
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	244	3	N	1					2
							1	9									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	3	N	-0-	1	1			1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					1
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	23	1	231	3	N	-0-					1
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	N	-0-					2
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					2
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	164	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	151	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	144	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	137	3	N	1					2
							1	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20 1 9	1	380	3	N	1	1	1			1
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	341	3	N	1	1	1			1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	373	3	N	1	1	1			1
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	18 1 9	1	361	3	N	1	1	1			1
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	19 1 9	1	379	3	N	1	1	1			1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	364	3	N	1	1	1			1
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-					1
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	26 1 9	1	363	3	N	1	1	1			1
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	23	1	350	3	N	-0-					1
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	23 1 9	1	355	3	N	1	1	1			1
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

	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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	148	1	60	3	N	-0-					1
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	N	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	6	1	79	3	N	1					1
							1	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					1
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					1
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	1					2
							1	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	23	1	392	3	N	1					3
							1	9									
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	3	N	-0-	2	1			1
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	29	1	358	3	N	1					2
							1	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	38	1	373	3	N	-0-					2
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	32	1	368	3	N	-0-					2
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	32	1	353	3	N	1					3
							1	9									
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	362	3	N	1					4
							1	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	21	1	333	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	27	1	545	3	N	-0-	1	1			1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	1					2
							1	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-	1	1			1
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	1					2
							1	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-	1	1			1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	3	N	-0-					1
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	N	1					2
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	850	3	N	1					3
							1	9									
04	990	N	871	-0-	-119	-0-	48	1	821	3	N	2					5
							2	9									
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	47	1	867	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	825	3	N	2					4
							2	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	86	1	854	3	N	-0-					4
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	72	1	833	3	N	2					6
							2	9									
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	71	1	791	3	N	1					7
							1	9									
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	51	1	813	3	N	1					8
							1	9									
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	48	1	775	3	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	1					1
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					1
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	3	N	-0-					1
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	8	1	90	3	N	-0-					1
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	3	N	-0-					1
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-	1	1			2
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	17	1	359	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	28	1	362	3	N	1					3
							1	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	3	N	-0-	1	1			2
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	23	1	362	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	329	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	N	-0-					2
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	18	1	317	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	644	3	N	6	7	1			6
							7	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	7	6	1			7
							8	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	29	1	543	3	N	4	5	1			5
							4	9									
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	30	1	529	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	27	1	420	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	41	1	1	2	N	4	5	1			3
							522	3	4	9							
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	576	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	3	4	1			4
							3	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	N	5	5	1			4
							6	9									
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	37	1	517	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	646	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	105	1	663	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	32	1	668	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	48	1	635	3	N	2					5
							2	9									
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	44	1	652	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	40	1	629	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	690	N	388	-0-	-302	-0-	22	1	365	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	375	-0-	-307	-0-	21	1	353	3	N	1					4
							1	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	N	-0-	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	1					1
							1	9									
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1 9	260	3	N	1	1	1			1
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1 9	243	3	N	1	1	1			1
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1 9	264	3	N	1	1	1			1
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1 9	252	3	N	1	1	1			1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1 9	270	3	N	1	1	1			1
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	17	1	236	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1 9	217	3	N	1					1
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	10	1 9	148	3	N	1					1
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-	1	1			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	215	3	N	3	3	1			3
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	183	3	N	2	2	1			3
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	208	3	N	2	3	1			2
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1 2 9	190	3	N	2	2	1			2
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1 2 9	193	3	N	2	2	1			2
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1 1 9	183	3	N	1	1	1			2
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	14	1 1 9	183	3	N	1	2	1			1
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1 2 9	181	3	N	2	1	1			2
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	13	1 1 9	169	3	N	1	1	1			2
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	178	3	N	2	2	1			2
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	235	1	87	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-	1	1			1
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	8	1	100	3	N	1					2
							1	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-	1	1			1
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	1					2
							1	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1					1
							1	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "H' WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 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	195	N	195	-0-		-0-		-0-	11	1 2 9	182	3	N	2	2	1			2
02	174	N	174	-0-		-0-		-0-	10	1 2 9	162	3	N	2	2	1			2
03	197	N	197	-0-		-0-		-0-	11	1 2 9	184	3	N	2	2	1			2
04	191	N	191	-0-		-0-		-0-	10	1 2 9	179	3	N	2	2	1			2
05	193	N	193	-0-		-0-		-0-	10	1 1 9	182	3	N	1	2	1			1
06	188	N	188	-0-		-0-		-0-	11	1 2 9	175	3	N	2	1	1			2
07	187	N	187	-0-		-0-		-0-	14	1 1 9	172	3	N	1	2	1			1
08	186	N	186	-0-		-0-		-0-	14	1 1 9	171	3	N	1					2
09	180	N	175	-0-		-5		-0-	12	1 1 9	162	3	N	1	1	1			2
10	186	N	179	-0-		-7		-0-	12	1 1 9	166	3	N	1	2	1			1
11	180	N	169	-0-		-11		-0-	11	1 1 9	157	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

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	450	N	450	-0-		-0-		-0-	25	1 6 9	419	3	N	5	5	1			5
02	391	N	391	-0-		-0-		-0-	22	1 4 9	365	3	N	4	4	1			5
03	443	N	443	-0-		-0-		-0-	24	1 4 9	415	3	N	4	5	1			4
04	450	N	415	-0-		-35		-0-	21	1 4 9	390	3	N	4	4	1			4
05	434	N	433	-0-		-1		-0-	23	1 3 9	407	3	N	3	4	1			3
06	424	N	424	-0-		-0-		-0-	26	1 3 9	395	3	N	3	2	1			4
07	463	N	463	-0-		-0-		-0-	34	1 2 9	427	3	N	2	4	1			2
08	463	N	463	-0-		-0-		-0-	36	1 3 9	424	3	N	3	1	1			4
09	440	N	440	-0-		-0-		-0-	31	1 3 9	406	3	N	3	3	1			4
10	465	N	448	-0-		-17		-0-	30	1 3 9	415	3	N	3	4	1			3
11	450	N	433	-0-		-17		-0-	29	1 3 9	401	3	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	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	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	387	3	N	4	5	1			5
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	369	3	N	4	4	1			5
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	421	3	N	4	5	1			4
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	411	3	N	4	4	1			4
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	409	3	N	4	4	1			4
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	24 2	1 9	374	3	N	2	2	1			4
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	30 2	1 9	373	3	N	2	4	1			2
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	435	3	N	4	1	1			5
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	403	3	N	2	3	1			4
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	393	3	N	3	4	1			3
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	28 3	1 9	385	3	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		497	-0-	497	497	38	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	945	34	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		429	-0-	429	1374	31	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	315	-0-	-1374	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		311	-0-	311	623	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		284	-0-	284	907	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	1185	N	278	-0-	-907	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	9	1	125	3	N	-0-	1	1			1
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	3	N	-0-					1
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					1
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	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-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	495	3	N	6	6	1			6
							7	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	5	5	1			6
							6	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	28	1	492	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	38	1	1	2	N	3	5	1			3
							482	3	3	9							
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	473	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	35	1	453	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	34	1	460	3	N	4	5	1			4
							4	9									
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	31	1	430	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	144	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	283	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	420	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	131	-0-	-420	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	27	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		567	-0-	567	567	32	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1131	29	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		550	-0-	550	1681	27	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	539	-0-	-1661	20	27	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	521	N	501	-0-	-20	-0-	24	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	120	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	180	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	241	N	61	-0-	-180	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		107	-0-	107	217	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		196	-0-	196	413	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	104	-0-	-413	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	5	12	1			10
							6	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					10
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					7
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					7
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	6	1			1
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	13	1	145	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		124	-0-	124	282	12	1	112	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		114	-0-	114	396	11	1	103	3	Y	-0-					1
10	516	N	120	-0-	-396	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	202	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	302	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	102	-0-	-302	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	17	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		290	-0-	290	584	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		280	-0-	280	864	14	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	1145	N	281	-0-	-864	-0-	14	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	N	-0-					1
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	3	N	-0-					1
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	26	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	28	1	336	3	N	-0-					1
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	27	1	328	3	N	-0-					1
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	23	1	316	3	N	-0-					1
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	24	1	328	3	N	-0-	1	1			-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	N	-0-					1
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	3	N	-0-					2
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	N	-0-	1	1			1
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	3	N	-0-					1
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	570	3	N	-0-					1
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	39	1	547	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	310	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		145	-0-	145	455	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	641	N	186	-0-	-455	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					1
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	-0-					1
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	17	1	290	3	N	1					2
							1	9									
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	299	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	N	-0-					1
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	N	-0-					1
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	272	3	N	1					2
							1	9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	N	-0-					2
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	264	3	N	1					3
							1	9									
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	15	1	246	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	20	1	364	3	N	3	4	1			3
							3	9									
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	21	1	370	3	N	4	4	1			3
							4	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	22	1	343	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	25	1	310	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	23	1	272	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	4	4	1			3
							4	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1					1
							1	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					1
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	173	3	N	16	9	1			18
							18	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-	17	1			1
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	2					3
							2	9									
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	10	1	126	3	N	1					4
							1	9									
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	128	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	130	3	N	1					2
							1	9									
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	3	N	-0-					2
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	N	-0-					2
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	3	N	-0-	2	1			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	3					3
							3	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	1					4
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	6	4	1			6
							7	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					6
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	1					7
							1	9									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					7
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-	6	1			1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1			2
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	1	1			1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					1
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	11	1	1			10
							12	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-	4	1			6
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	2	1			4
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	N	5					9
							6	9									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	43	3	N	3	3	1			9
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	4	5	1			4
							4	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	N	6	5	1			5
							7	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	27	1	418	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	4	5	1			3
							600	3	4	9							
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	37	1	514	3	N	4	5	1			4
							4	9									
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	36	1	497	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					1
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					1
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	N	-0-					1
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					1
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					1
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					1
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1 1 9	66	3	N	1	1	1			1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	54	3	N	1	1	1			1
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	62	3	N	1	1	1			1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	69	3	N	1	1	1			1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	94	3	N	1	1	1			1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	86	3	N	1	1	1			1
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					1
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	5	1 1 9	66	3	N	1	1	1			1
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1 1 9	75	3	N	1	1	1			1
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	1					1
							1	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					1
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	1					1
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					1
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					1
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					1
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	1					2
							1	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	994	3	N	-0-					1
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	876	3	N	1					2
							1	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	N	1					3
							1	9									
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	54	1	927	3	N	2					5
							2	9									
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	50	1	910	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	65	1	820	3	N	1					3
							1	9									
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	88	1	877	3	N	1					4
							1	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	891	3	N	1					5
							1	9									
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	71	1	796	3	N	2					7
							2	9									
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	N	1					8
							1	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	881	3	N	1					9
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		256	-0-	256	256	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		254	-0-	254	510	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	751	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	995	N	244	-0-	-751	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	43 2	1 9	835	3	N	2	2	1			5
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	715	3	N	1	2	1			4
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	776	3	N	2	2	1			4
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	35 2	1 9	747	3	N	2	2	1			4
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	36 1	1 9	766	3	N	1	2	1			3
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	729	3	N	2					5
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	51 1	1 9	749	3	N	1	2	1			4
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	47 2	1 9	737	3	N	2	2	1			4
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	43 2	1 9	710	3	N	2	2	1			4
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	43 1	1 9	722	3	N	1					5
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	39 1	1 9	691	3	N	1	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1					1
							1	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-	1	1			1
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	25	1	324	3	N	1					2
							1	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	19	1	311	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-					2
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	301	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	12	1	207	3	N	1					1
							1	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	1					1
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					1
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-					1
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	19	1	218	3	N	1					2
							1	9									
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	3	N	-0-					2
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

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

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	134	1	637	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	28	1	587	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	48	1	625	3	N	1					4
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	660	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	39	1	614	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	36	1	602	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	36	1	596	3	N	1					4
							1	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	-0-	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-	1	1			2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	1					3
							1	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	3	N	-0-	1	1			2
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	427	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-	1	1			2
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	421	3	N	1					3
							1	9									
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23	1	403	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	264	3	N	1	1	1			1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	214	3	N	1	1	1			1
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	252	3	N	1	1	1			1
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1 1 9	249	3	N	1	1	1			1
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	253	3	N	1	1	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	18	1 1 9	242	3	N	1					2
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1 1 9	245	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1 1 9	242	3	N	1	1	1			1
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	14	1 1 9	235	3	N	1	1	1			1
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1 1 9	232	3	N	-0-					1
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1 1 9	224	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-	1	1			1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	185	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	13	1	191	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-	1	1			1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	3	N	-0-	1	1			1
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	21	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	67	1	829	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	743	3	N	4	2	1			7
							4	9									
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	54	1	767	3	N	3	2	1			8
							3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	816	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	721	3	N	2	2	1			6
							2	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	119	1	724	3	N	-0-	2	1			4
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	95	1	734	3	N	4	2	1			6
							4	9									
09	840	N	794	-0-	-46	-0-	74	1	719	3	N	1	2	1			5
							1	9									
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	93	1	725	3	N	4	4	1			5
							4	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	115	1	1165	3	N	3	3	1			5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	523	3	N	2	2	1			3
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	471	3	N	2	2	1			3
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	516	3	N	2	2	1			3
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	23	1 2 9	500	3	N	2	2	1			3
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	24	1 1 9	510	3	N	1	2	1			2
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	37	1 2 9	482	3	N	2					4
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	29	1 1 9	433	3	N	1	2	1			3
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	29	1 1 9	457	3	N	1	1	1			3
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	28	1	463	3	N	-0-	1	1			2
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	509	3	N	1					3
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	499	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	818	3	N	4	5	1			6
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	735	3	N	4	5	1			5
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	799	3	N	5	3	1			7
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	54	1 4 9	770	3	N	4	3	1			8
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	53	1 3 9	775	3	N	3	5	1			6
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	110	1 3 9	738	3	N	3	3	1			6
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	123	1 2 9	748	3	N	2	3	1			5
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	100	1 3 9	772	3	N	3	2	1			6
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	771	3	N	2	2	1			6
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	99	1 4 9	775	3	N	4	5	1			5
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	770	3	N	2	2	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	546	3	N	2	2	1			3
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	480	3	N	2	2	1			3
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	521	3	N	2	2	1			3
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	23	1 2 9	500	3	N	2	2	1			3
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	24	1 1 9	499	3	N	1	2	1			2
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	501	3	N	2					4
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	528	3	N	1	2	1			3
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1 2 9	487	3	N	2	2	1			3
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	543	3	N	1	1	1			3
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	552	3	N	1					4
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	413	3	N	1	1	1			3
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	376	3	N	1	1	1			3
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	417	3	N	1	1	1			3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	411	3	N	2	2	1			3
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	418	3	N	1	2	1			2
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	405	3	N	1					3
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	417	3	N	2	2	1			3
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	411	3	N	1	1	1			3
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	24	1	395	3	N	-0-	1	1			2
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	23	1 1 9	387	3	N	1					3
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1 1 9	386	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	199	3	N	2	2	1			2
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	182	3	N	2	2	1			2
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	201	3	N	2	2	1			2
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1 2 9	196	3	N	2	2	1			2
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1 1 9	203	3	N	1	2	1			1
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	197	3	N	2	1	1			2
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	16	1 1 9	198	3	N	1	2	1			1
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1 1 9	195	3	N	1					2
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1 1 9	185	3	N	1	1	1			2
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1 1 9	184	3	N	1	2	1			1
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1 1 9	167	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	N	-0-					1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	137	3	N	1					1
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					1
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					1
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	297 3	N	1	1 1		1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	251 3	N	1	1 1		1
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	274 3	N	1	1 1		1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1 1 9	264 3	N	1	1 1		1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	271 3	N	1	1 1		1
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	261 3	N	-0-	1 1		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	266 3	N	1			1
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	264 3	N	-0-	1 1		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	254 3	N	1			1
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	17 1 1 9	255 3	N	1	1 1		1
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	12 1 1 9	249 3	N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					1
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	3	N	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					1
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-					1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,361 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	26	1	504	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	25	1	499	3	N	-0-	1	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	32	1	479	3	N	-0-					1
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	30	1	458	3	N	-0-					1
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	29	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	22	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	160	1	306	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	290	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	-0-	1	1			1
06	450	N	317	-0-	-133	-0-	22	1	294	3	N	1					2
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	286	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	16	1	271	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	N	1					2
							1	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	9	1	1			8
							10	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-	3	1			5
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	12	6	1			11
							13	9									
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	10					21
							11	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	4	8	1			17
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	8	9	1			13
							9	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-	6	1			7
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	7	6	1			8
							8	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	67	3	N	2	3	1			7
							2	9									
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-	3	1			4
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	38	3	N	6					10
							7	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-	4	1			6
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-	3	1			3
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	47	3	N	5	3	1			5
							6	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	11					16
							12	9									
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	5	6	1			15
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	761	3	N	9	9	1			9
							10	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	N	8	8	1			9
							9	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	N	8	9	1			8
							9	9									
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	37	1	681	3	N	6	7	1			7
							7	9									
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	43	1	750	3	N	7	7	1	1	8	6
							8	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	5	4	1			7
							6	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	N	6	8	1			5
							740	3	7	9							
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	62	1	730	3	N	5	2	1			8
							6	9									
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	54	1	1	2	N	5	6	1			7
							707	3	6	9							
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	53	1	725	3	N	7	8	1			6
							8	9									
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	50	1	699	3	N	4	5	1			5
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	N	4	5	1			5
							4	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	5	5	1			5
							6	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	5	6	1			4
							6	9									
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	435	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	26	1	449	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	29	1	440	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	4	5	1			3
							4	9									
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	32	1	419	3	N	2	3	1			4
							2	9									
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	31	1	425	3	N	5	5	1			4
							6	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	30	1	410	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-	1	1			1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					1
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	94	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					1
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					1
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					1
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	5	1	77	3	N	-0-					1
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	N	-0-					1
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,255 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-	1	1			1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	291	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	1					2
							1	9									
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	287	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	237	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	285	3	N	1					2
							1	9									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	265	3	N	3	1	1			4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-	1	1			2
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	30	1	583	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	30	1	588	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-	1	1			1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	1					2
							1	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	N	-0-	1	1			1
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	1					2
							1	9									
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	37	1	575	3	N	-0-	1	1			1
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	27	1	561	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-	1	1			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	1					1
							1	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	17	1	263	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	13	1	199	3	N	-0-					1
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	11	1	240	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	15	1	309	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-	1	1			1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	1					2
							1	9									
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	314	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	312	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	301	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	N	-0-					2
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	296	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	5	5	1			7
							6	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	815	3	N	4	5	1			6
							4	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	66	1	886	3	N	4	3	1			7
							4	9									
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	60	1	858	3	N	5	3	1			9
							6	9									
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	60	1	867	3	N	3	5	1			7
							3	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	125	1	837	3	N	3	3	1			7
							3	9									
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	141	1	857	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	114	1	878	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	88	1	862	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	111	1	866	3	N	4	5	1			5
							4	9									
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	84	1	851	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					1
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	N	-0-					1
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	16	1	267	3	N	-0-					1
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	15	1	243	3	N	-0-					1
11	420	N	136	-0-	-284	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	295	3	N	1	1	1			2
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	269	3	N	1	1	1			2
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	300	3	N	1	1	1			2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	295	3	N	1	1	1			2
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	1	1			1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	285	3	N	1					2
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	293	3	N	1	1	1			2
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1 1 9	285	3	N	1	1	1			2
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1 1 9	266	3	N	1					2
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	14	1 1 9	252	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	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	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	63	3	N	1					1
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	61	3	N	2					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	25	1	492	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	25	1	502	3	N	-0-	1	1			1
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-					1
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	N	-0-					1
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	32	1	485	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	4	1	93	3	N	-0-					1
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	N	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	1	1			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	38	1	635	3	N	2					3
							2	9									
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	39	1	651	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	N	-0-	2	1			1
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	49	1	588	3	N	1					2
							1	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	3	N	-0-	1	1			1
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	615	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	42	1	600	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	3	N	1					1
							1	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	79	3	N	3	1	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	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	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					1
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	111	1	185	3	N	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					1
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					1
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	13	1	176	3	N	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					1
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					1
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	1					1
							1	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	-0-					1
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	N	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					1
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-					1
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	14	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					1
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					1
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					1
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1					1
							1	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	118	1	493	3	N	4					7
							4	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	108	1	458	3	N	3	7	1			3
							3	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	120	1	512	3	N	3					6
							3	9									
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	114	1	479	3	N	4	7	1			3
							4	9									
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	111	1	448	3	N	4					7
							4	9									
06	600	N	520	-0-	-80	-0-	105	1	414	3	N	1	6	1			2
							1	9									
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	106	1	401	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	168	1	417	3	N	4					6
							4	9									
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	127	1	375	3	N	2					8
							2	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	151	1	532	3	N	43	6	1	7	8	38
							47	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	118	1	455	3	N	12					50
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	17	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	453	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		249	-0-	249	702	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	954	N	252	-0-	-702	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	90	1	567	2	N	-0-					5
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	70	1	425	2	N	-0-					5
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	69	1	412	2	N	-0-					5
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	72	1	423	2	N	-0-					5
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	121	1	770	2	N	-0-					5
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	96	1	614	2	N	-0-					5
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618	2	N	-0-					5
08	899	N	701	-0-	-198	-0-	96	1	605	2	N	-0-					5
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	96	1	532	2	N	-0-					5
10	713	N	570	-0-	-143	-0-	86	1	484	2	N	-0-					5
11	690	N	437	-0-	-253	-0-	65	1	372	2	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	2					2
							2	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	273	3	N	1					3
							1	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	252	3	N	1					4
							1	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	15	1	276	3	N	1	4	1			1
							1	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	2					3
							2	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	1					4
							1	9									
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	258	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		92	-0-	92	186	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		83	-0-	83	269	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	82	-0-	-269	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	244	3	N	2	3	1			2
							2	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	258	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	19	1	242	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	18	1	241	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	203	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	118	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		63	-0-	63	181	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		62	-0-	62	243	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	305	X	62	-0-	-243	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					6
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	2	1			4
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1			3
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5					8
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	N	4	3	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	376	3	N	1					2
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-					2
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	29	1	364	3	N	-0-	1	1			1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	N	-0-					1
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	27	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	26	1	361	3	N	-0-					1
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	3	N	-0-					1
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	385	3	N	1					2
							1	9									
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	381	3	N	2					4
							2	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	22	1	377	3	N	1					5
							1	9									
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	351	3	N	2	5	1			2
							2	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	N	4					6
							4	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	N	3					9
							3	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	N	5	10	1	1	8	3
							6	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	54	1	770	3	N	1					4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	456	3	N	5					7
							6	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	1	6	1			2
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	N	4					6
							4	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	57	1	438	3	N	2	6	1			2
							2	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	57	1	439	3	N	5					7
							6	9									
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	55	1	426	3	N	1	6	1			2
							1	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	54	1	415	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	111	1	399	3	N	3					5
							3	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	79	1	392	3	N	3					8
							3	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	400	3	N	-0-	6	1			2
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	58	1	400	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	N	-0-					1
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	513	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	33	1	548	3	N	-0-					2
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	42	1	522	3	N	-0-	1	1			1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	N	-0-					1
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	42	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	34	1	470	3	N	-0-					1
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	N	-0-					1
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					1
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	16	1	257	3	N	1					2
							1	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					2
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	-0-	1	1			1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					1
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	25	1	298	3	N	-0-					1
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	19	1	266	3	N	-0-					1
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-					1
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	16	1	226	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	2	1			1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	2	1			1
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	143	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	169	2	1	23	3	Y	1					1
							1	9									
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	1					1
							1	9									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	1	1			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	1					1
							1	9									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					1
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	30	1	496	3	N	1					2
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	-0-					2
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	N	-0-	1	1			1
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	40	1	476	3	N	-0-					1
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	33	1	465	3	N	-0-					1
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	35	1	478	3	N	-0-					1
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	33	1	463	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	616	X	581	-0-	-35	-0-	35	1	545	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	682	X	634	-0-	-48	-0-	35	1	599	3	N	-0-	1	1			-0-
04	690	X	614	-0-	-76	-0-	35	1	578	3	N	1					1
							1	9									
05	713	X	634	-0-	-79	-0-	36	1	597	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	46	1	575	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	3	N	-0-					1
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	N	-0-	1	1			-0-
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	-0-					-0-
10	713	X	648	-0-	-65	-0-	44	1	604	3	N	-0-					-0-
11	690	X	613	-0-	-77	-0-	40	1	573	3	N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	T. A.		26	-0-	26	26	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		561	-0-	561	587	65	1	496	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		843	-0-	843	1430	97	1	746	3	N	-0-					-0-
04	1938	X	508	-0-	-1430	-0-	58	1	450	3	N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	55	1	428	3	N	-0-					-0-
06	810	N	254	-0-	-556	-0-	29	1	225	3	N	-0-					-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	27	1	206	3	N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	78	1	278	3	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	54	1	292	3	N	-0-					-0-
11	330	N	158	-0-	-172	-0-	20	1	138	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 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	* * 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	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	47	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	65	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	80	N	15	-0-	-65	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	21	7	1			14
							23	9									
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	11	1			3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	2	1			1
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	125	-0-	125	125	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	369	-0-	369	494	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	233	-0-	233	727	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	205	-0-	-727	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	28	1	460	3	N	-0-					1
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	1					2
							1	9									
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	39	1	489	3	N	-0-	1	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	N	-0-					1
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	45	1	543	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	482	3	N	-0-					1
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	39	1	538	3	N	-0-					1
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	35	1	496	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	24	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	23	1	401	3	Y	1					1
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		447	-0-	447	447	36	1	410	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		476	-0-	476	923	40	1	435	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		436	-0-	436	1359	32	1	403	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1803	N	444	-0-	-1359	-0-	30	1	413	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	443	3	Y	1					1
							1	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		488	-0-	488	488	40	1	447	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		484	-0-	484	972	41	1	442	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		470	-0-	470	1442	34	1	435	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1922	N	480	-0-	-1442	-0-	32	1	447	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1					2
							1	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-	1	1			1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					1
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	1					2
							1	9									
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	N	-0-	1	1			1
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	89	3	N	1					1
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	N	1					2
							1	9									
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-	1	1			1
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	251	3	Y	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					1
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	23	1	267	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		277	-0-	277	567	22	1	255	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		279	-0-	279	846	23	1	256	3	Y	-0-					1
10	1113	N	267	-0-	-846	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	727	3	N	1	1	1			2
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	633	3	N	1	2	1			1
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	726	3	N	3	2	1			2
04	750	N	733	-0-	-17	-0-	42	1 1 9	690	3	N	1					3
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	41	1 1 9	684	3	N	1	1	1			3
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	51	1	633	3	N	-0-	2	1			1
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	57	1 1 9	682	3	N	1					2
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	51	1	609	3	N	-0-	1	1			1
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	766	3	N	1	1	1			1
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	708	3	N	1	1	1			1
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	667	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	N	-0-	1	1			1
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	528	3	N	1	1	1			1
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	592	3	N	1	1	1			1
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	606	3	N	1					2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	610	3	N	1	1	1			2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	598	3	N	1	2	1			1
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	3	N	-0-					1
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	607	3	N	1	1	1			1
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	44	1	615	3	N	-0-					1
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	46	1 1 9	633	3	N	1	1	1			1
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	739	3	N	3	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		277	-0-	277	277	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		273	-0-	273	550	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		263	-0-	263	813	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	1076	N	263	-0-	-813	-0-	13	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	304	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		143	-0-	143	447	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	142	-0-	-447	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	544	3	N	2	2	1			3
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	524	3	N	2	2	1			3
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	606	3	N	2	2	1			3
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	24 2	1 9	521	3	N	2	2	1			3
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	19 1	1 9	410	3	N	1	2	1			2
06	630	N	392	-0-	-238	-0-	28 1	1 9	363	3	N	1					3
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	25	1	368	3	N	-0-	1	1			2
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	23 1	1 9	355	3	N	1	1	1			2
09	390	N	212	-0-	-178	-0-	12 1	1 9	199	3	N	1	1	1			2
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	15	1	254	3	N	-0-					2
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	16 1	1 9	285	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	153	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		210	-0-	210	363	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	565	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	764	N	199	-0-	-565	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		246	-0-	246	494	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		226	-0-	226	720	16	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	241	-0-	-720	-0-	16	1	224	3	Y	1					1
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		109	-0-	109	238	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	260	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	225	-0-	-260	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	42	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		20	-0-	20	62	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	20	-0-	-62	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	19	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	27	1	308	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		315	-0-	315	651	26	1	287	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		284	-0-	284	935	20	1	262	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1231	N	296	-0-	-935	-0-	20	1	275	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					1
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	2					3
							2	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					5
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		258	-0-	258	258	21	1	237	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		242	-0-	242	500	21	1	221	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		253	-0-	253	753	19	1	234	2	Y	-0-					5
10	1012	N	259	-0-	-753	-0-	22	1	236	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		75	-0-	75	75	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		75	-0-	75	150	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		72	-0-	72	222	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	75	-0-	-222	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-1	-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	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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	N	8	9	1			9
							9	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	N	8	8	1			9
							9	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	769	3	N	9	10	1			8
							10	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	N	8	8	1			8
							9	9									
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	45	1	774	3	N	7	8	1	1	8	6
							8	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	N	6	4	1			8
							7	9									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	56	1	1	2	N	5	8	1			5
							703	3	6	9							
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	58	1	686	3	N	5	2	1			8
							6	9									
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	49	1	1	2	N	5	6	1			7
							630	3	6	9							
10	775	N	627	-0-	-148	-0-	42	1	579	3	N	5	7	1			5
							6	9									
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	41	1	567	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	42	1	369	3	N	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	53	1	348	3	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	77	1	660	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	479	3	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	N	-0-					-0-
11	720	N	351	-0-	-369	-0-	26	1	325	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	70	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	766	3	Y	1					1
							1	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	886	3	Y	-0-					1
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	64	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	857	3	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	809	-0-	-121	-0-	70	1	739	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		726	-0-	726	726	63	1	663	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		842	-0-	842	1568	83	1	759	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		670	-0-	670	2238	58	1	612	3	Y	-0-					1
10	2200	N	-0-	-0-	-2200	38					Y	-0-	1	1			-0-
11	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	5	1	1	1	8	3
							6	9									
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	5	1	82	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		47	-0-	47	137	2	1	43	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		96	-0-	96	233	4	1	83	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
10	347	N	114	-0-	-233	-0-	5	1	91	3	Y	16	13	1	3	8	9
							18	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	290	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	426	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	307	-0-	-426	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 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 (-)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-	26	1	305	3	Y	-0-					12
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					12
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					12
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					12
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					12
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	296	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		341	-0-	341	341	36	1	305	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		331	-0-	331	672	33	1	298	3	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		307	-0-	307	979	28	1	279	3	Y	-0-					12
10	1287	N	308	-0-	-979	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					12
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	737	3	Y	1					1
							1	9									
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	51	1	668	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	56	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	51	1	633	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		974	-0-	974	974	71	1	857	3	Y	42	4	1			39
							46	9									
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2045	78	1	947	3	Y	42	36	1			45
							46	9									
09	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3107	73	1	925	3	Y	58	23	1			80
							64	9									
10	2200	N	1139	-0-	-1061	2046	70	1	942	3	Y	115	94	1	20	8	81
							127	9									
11	3000	N	1099	-0-	-1901	145	72	1	921	3	Y	96	81	1			96
							106	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 9,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		106	-0-	106	218	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	320	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	92	-0-	-320	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	32	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		410	-0-	410	823	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	1222	29	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	1616	N	394	-0-	-1222	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	59	18	1			41
							65	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		370	-0-	370	370	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	756	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		309	-0-	309	1065	20	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	1351	N	286	-0-	-1065	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	Y	5					5
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					1
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	277	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	290	3	N	-0-					1
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	275	3	N	1					1
							1	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		258	-0-	258	258	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		259	-0-	259	517	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	769	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	252	-0-	-769	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	699	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	-0-	1	1			1
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	N	1					2
							1	9									
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	42	1	708	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	3	N	-0-	2	1			1
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	59	1	703	3	N	-0-					1
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	49	1	685	3	N	-0-					1
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	51	1	702	3	N	-0-					1
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	47	1	665	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	36	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		441	-0-	441	889	37	1	403	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		419	-0-	419	1308	30	1	388	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1742	N	434	-0-	-1308	-0-	29	1	404	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	11	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		120	-0-	120	252	10	1	110	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		126	-0-	126	378	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	506	N	128	-0-	-378	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	34	1	567	3	N	1					2
							1	9									
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	38	1	642	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	45	1	553	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	N	-0-					1
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	41	1	489	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	643	3	N	-0-					1
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	N	-0-					1
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	45	1	431	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		645	-0-	645	645	56	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1257	60	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	1843	51	1	534	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	619	-0-	-1581	262	59	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	859	N	597	-0-	-262	-0-	57	1	539	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

	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	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	27	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	35	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	14	-0-	-35	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

	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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	302	3	N	1					1
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	3	N	-0-					1
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	22	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		147	-0-	147	288	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		140	-0-	140	428	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	140	-0-	-428	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		24	-0-	24	59	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	66	7	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	17	-0-	-66	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	93	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	163	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	90	-0-	-163	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	42	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	50	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	29	-0-	-50	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	1			1
						1	9							
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			1
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-			1
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-	1	1	-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	N	1			1
						1	9							
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-			1
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1	1	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1			1
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	31	1	448	2	Y	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
07	DLQ G-10	796	-0-	796	796	41	1	755	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	313	-0-	313	1109	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	443	-0-	443	1552	25	1	418	2	Y	-0-			-0-
10	2037 N	485	-0-	-1552	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	1	1081	2	N	-0-					10
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	156	1	947	2	N	-0-					10
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	179	1	1063	2	N	-0-					10
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	170	1	1001	2	N	-0-					10
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	141	1	895	2	N	-0-					10
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	162	1	1030	2	N	-0-					10
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	170	1	1074	2	N	-0-					10
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	167	1	1051	2	N	-0-					10
09	1200	N	872	-0-	-328	-0-	134	1	738	2	N	-0-					10
10	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	176	1	990	2	N	-0-					10
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	170	1	969	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	2					2
							2	9									
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	216	3	N	1					3
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	1					4
							1	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	3	N	-0-	3	1			1
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	1					2
							1	9									
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	219	3	N	1					3
							1	9									
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	216	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	15	1	210	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	153	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		225	-0-	225	378	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	14	-0-	-378	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		203	-0-	203	413	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		200	-0-	200	613	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	809	N	196	-0-	-613	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	48	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	52	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	887	46	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		422	-0-	422	1309	46	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	1761	N	452	-0-	-1309	-0-	50	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 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. (I) GAS LIFT(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-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	25	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		361	-0-	361	361	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		317	-0-	317	678	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		277	-0-	277	955	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	224	-0-	-955	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 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-	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	NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT			-0-

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

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	106	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	159	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
10	220	N	61	-0-	-159	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	33	1	464	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	466	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	448	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	74	1	452	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	464	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-	1	1			3
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	58	1	454	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	44	1	444	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					1
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					1
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	1					2
							1	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	3	N	-0-	1	1			1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	3	N	-0-					1
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	N	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	N	-0-					1
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	33	1	473	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	N	1					1
							1	9									
05	341	N	21	-0-	-320	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	3	N	-0-	1	1			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	155	3	N	1					1
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	N	1					2
							1	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	25	1	424	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	N	-0-	1	1			1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	N	-0-					1
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	34	1	413	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	N	-0-					1
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	30	1	406	3	N	-0-					1
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	N	-0-					1
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	449	3	N	1					2
							1	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					2
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	N	-0-	1	1			1
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	38	1	453	3	N	-0-					1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	446	3	N	-0-					1
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	33	1	452	3	N	-0-					1
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	31	1	441	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		186	-0-	186	186	15	1	171	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		178	-0-	178	364	15	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		201	-0-	201	565	15	1	186	3	Y	-0-					1
10	741	N	176	-0-	-565	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-					1
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	27	1	445	3	N	-0-					1
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	522	3	N	1					2
							1	9									
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	37	1	463	3	N	-0-	1	1			1
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	N	-0-					1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	N	-0-					1
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	N	-0-					1
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-					1
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	33	1	553	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	576	3	N	-0-					2
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	44	1	550	3	N	-0-	1	1			1
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	47	1	563	3	N	-0-					1
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	47	1	562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	39	1	549	3	N	-0-					1
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	42	1	566	3	N	-0-					1
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	33	1	552	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	3	N	-0-					2
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	44	1	543	3	N	-0-	1	1			1
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	46	1	555	3	N	-0-					1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	38	1	528	3	N	-0-					1
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	3	N	-0-					1
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	37	1	525	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		210	-0-	210	422	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	624	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	831	N	207	-0-	-624	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	76	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		228	-0-	228	228	69	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	289	27	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	349	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	405	N	56	-0-	-349	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3		Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3		Y	-0-			-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	31	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	44	1	1	14	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	60	1	1	15	3		Y	-0-			-0-
10	184	N	124	-0-	-60	-0-	6	1	118	3		Y	-0-			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3		Y	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3		Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3		Y	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	18	1	144	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	323	19	1	142	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		156	-0-	156	479	15	1	141	3		Y	-0-			-0-
10	634	N	155	-0-	-479	-0-	13	1	142	3		Y	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3		N	1			1
							1	9								
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3		N	-0-			1
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3		N	-0-			1
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	3		N	-0-			1
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	3		N	-0-			1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3		N	-0-	1	1	-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	3		N	-0-			-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	28	1	337	3		N	-0-			-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	3		N	-0-			-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3		N	-0-			-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		187	-0-	187	187	15	1	171	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		209	-0-	209	396	18	1	190	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		260	-0-	260	656	19	1	240	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	851	N	195	-0-	-656	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	15	1	277	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	282	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	16	1	249	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	18	1	227	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	224	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	16	1	214	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	58	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		243	-0-	243	534	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	909	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	1262	N	353	-0-	-909	-0-	19	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	186	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		192	-0-	192	192	16	1	176	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		200	-0-	200	392	17	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		190	-0-	190	582	14	1	176	3	Y	-0-					1
10	781	N	199	-0-	-582	-0-	13	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	N	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	69	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	-0-					1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-	1	1			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-	1	1			2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					2
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	N	-0-					2
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	N	-0-					1
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	61	3	N	1					2
							1	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					2
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	3	N	-0-					2
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					2
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	65	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	53	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	287	-0-	-209	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	207	-0-	-273	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	535	54	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1084	48	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		519	-0-	519	1603	46	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	2124	N	521	-0-	-1603	-0-	28	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	245	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118	-0-	118	363	8	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	481	N	118	-0-	-363	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	262	3	N	3	3	1			3
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	238	3	N	3	3	1			3
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	273	3	N	3	3	1			3
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	258	3	N	3	3	1			3
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	269	3	N	2	3	1			2
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	264	3	N	2	1	1			3
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	269	3	N	2	3	1			2
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	269	3	N	2	1	1			3
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	256	3	N	2	2	1			3
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	262	3	N	2	3	1			2
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	339	3	N	2	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	4	3	N	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					1
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	243	-0-	-377	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		242	-0-	242	242	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	472	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		223	-0-	223	695	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	916	N	221	-0-	-695	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	147	1	28	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	29	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	23	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		26	-0-	26	52	2	1	24	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		24	-0-	24	76	2	1	22	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	103	N	27	-0-	-76	-0-	2	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

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

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		450	-0-	450	450	35	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		602	-0-	602	1052	46	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		583	-0-	583	1635	42	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	2187	N	552	-0-	-1635	-0-	38	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		280	-0-	280	280	19	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		262	-0-	262	542	19	1	243	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		239	-0-	239	781	17	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	960	N	179	-0-	-781	-0-	12	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	169	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	233	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	322	N	89	-0-	-233	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1066	3	N	3	3	1			6
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1056	3	N	2	3	1			5
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	1127	3	N	3	3	1			5
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	1079	3	N	3	3	1			5
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	55 2	1 9	1160	3	N	2	3	1			4
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	1089	3	N	3					7
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1114	3	N	1	3	1			5
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	72 4	1 9	1124	3	N	4	3	1			6
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	66 2	1 9	1097	3	N	2	3	1			5
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	62 2	1 9	1023	3	N	2					7
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	57 1	1 9	1013	3	N	1	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	3	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	1	4	3	N	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	10	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	6	1	1	3	N	-0-					-0-
10	14	N	10	-0-	-4	-0-	8	1	2	3	N	-0-					-0-
11	13	N	6	-0-	-7	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

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	DLQ G-10		756	-0-	756	756		99 1	657	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		732	-0-	732	1488		97 1	635	3	Y	-0-					-0-
03	2308	N	820	-0-	-1488	-0-		107 1	713	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-		88 1	584	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	647	-0-	-159	-0-		48 1	599	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-		62 1	598	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-		64 1	568	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-		55 1	576	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-		48 1	495	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-		29 1	502	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	482	-0-	-118	-0-		26 1	456	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 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

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	692	3	N	2	2	1			4
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	599	3	N	2	2	1			4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	667	3	N	2	2	1			4
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	30	1 1 9	646	3	N	1	2	1			3
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	32	1 2 9	667	3	N	2	2	1			3
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	646	3	N	2					5
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	39	1	580	3	N	-0-	2	1			3
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	692	3	N	3	2	1			4
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	664	3	N	1	2	1			3
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	672	3	N	2					5
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	31	1 1 9	555	3	N	1	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		316	-0-	316	316	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		325	-0-	325	641	17	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		325	-0-	325	966	16	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	1304	N	338	-0-	-966	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	N	1	3	1			4
							1	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	N	2					6
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	376	3	N	2	3	1			5
							2	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	58	1	526	3	N	1					6
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	1	3	1			4
							1	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	3	N	-0-					4
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	669	3	N	2					6
							2	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	N	2					8
							2	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	71	1	602	3	N	-0-					8
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	77	1	680	3	N	2					10
							2	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	718	3	N	1	4	1			7
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	20	1	311	3	N	1					1
							1	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	3	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	57	1	370	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	36	1	461	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	N	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	N	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	-0-					1
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-					1
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	17	1	106	2	N	-0-					1
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	17	1	104	2	N	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	16	1	87	2	N	-0-					1
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	2	N	-0-					1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	15	1	84	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-				2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	-0-				2
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-				2
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	26	1	331	3	Y	-0-				2
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	26	1	348	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		326	-0-	326	326	36	1	290	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		401	-0-	401	727	47	1	354	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		396	-0-	396	1123	39	1	357	3	Y	-0-				-0-
10	1531	N	408	-0-	-1123	-0-	34	1	374	3	Y	-0-				-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	Y	-0-				2
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-				2
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-				2
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	36	1	455	3	Y	-0-				2
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	32	1	420	3	Y	-0-	2	1		-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	453	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	44	1	353	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		504	-0-	504	901	60	1	444	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		496	-0-	496	1397	48	1	448	3	Y	-0-				-0-
10	1919	N	522	-0-	-1397	-0-	44	1	478	3	Y	-0-				-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1352	3	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	35	1	1531	3	N	-0-					-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	572	1	1954	3	N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	397	1	2242	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	472	1	2256	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2414	-0-	-106	-0-	387	1	2027	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	361	1	2115	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	460	1	1926	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	19	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			Y	-0-					1
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					1
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		415	-0-	415	833	415	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		404	-0-	404	1237	404	3			Y	-0-					1
10	1639	N	402	-0-	-1237	-0-	401	3	1	9	Y	1					2
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	7	8	1			7
							8	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	6	6	1			7
							7	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	5	7	1			5
							6	9									
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	28	1	521	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	535	3	N	5	5	1	1	8	4
							6	9									
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	33	1	514	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	41	1	1	2	N	4	6	1			3
							518	3	4	9							
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	42	1	504	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	5	6	1			4
							6	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-			-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	-0-			-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	36	1	233	3	N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	29	1	245	3	N	-0-			-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	3	N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	18	1	228	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	19	1	163	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	N	-0-					1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	3	N	-0-					1
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	302	3	N	1					2
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-	1	1			1
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	N	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-					1
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	3	N	-0-					1
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-	1	1			3
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	1					4
							1	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	N	-0-					3
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	23	1	205	3	N	-0-	1	1			2
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	N	-0-					2
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	28	1	220	3	N	-0-					2
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	1					3
							1	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	22	1	186	3	N	-0-					3
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	24	1	207	3	N	1					4
							1	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	N	-0-	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8 1 9	1	129	3	N	-0-	1	1			1
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	116	3	N	1	1	1			1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	135	3	N	2	2	1			1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	129	3	N	1	1	1			1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	133	3	N	1	1	1			1
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8 1 9	1	129	3	N	1	1	1			1
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10 1 9	1	132	3	N	1	1	1			1
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	11 1 9	1	129	3	N	-0-					1
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9 1 9	1	123	3	N	1	1	1			1
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	9 1 9	1	127	3	N	1	1	1			1
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	10 1 9	1	133	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	Y	-0-					1
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					1
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	27	1	451	3	Y	-0-					1
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	26	1	459	3	Y	-0-					1
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		487	-0-	487	487	39	1	447	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	976	41	1	447	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		456	-0-	456	1432	33	1	422	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1904	N	472	-0-	-1432	-0-	32	1	439	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	3	Y	-0-					1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	Y	-0-					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-					1
04	660	N	396	-0-	-264	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					1
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		498	-0-	498	498	40	1	457	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		491	-0-	491	989	41	1	448	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		496	-0-	496	1485	36	1	459	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2134	N	649	-0-	-1485	-0-	44	1	604	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-		27 1	293	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-		16 1	273	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-		14 1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-		17 1	275	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-		15 1	261	3	Y	1					1
								1 9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-		19 1	237	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		259	-0-	259	259		21 1	238	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		258	-0-	258	517		22 1	235	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
09	DLQ G-10		250	-0-	250	767		18 1	232	3	Y	-0-					1
10	1032	N	265	-0-	-767	-0-		18 1	247	3	Y	-0-					1
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-		17 1	243	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-		80 3			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-		85 3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-		85 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87		87 3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	170		83 3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		82	-0-	82	252		82 3			Y	-0-					-0-
10	319	N	67	-0-	-252	-0-		67 3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-		11 1	88	3	N	-0-	1	1			1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-		10 1	81	3	N	1					2
								1 9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-		10 1	87	3	N	-0-	1	1			1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-		9 1	84	3	N	1					2
								1 9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-		10 1	86	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		10 1	80	3	N	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		11 1	84	3	N	-0-					1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-		10 1	85	3	N	1					2
								1 9									
09	90	N	82	-0-	-8	-0-		9 1	73	3	N	-0-					2
10	93	N	91	-0-	-2	-0-		9 1	82	3	N	-0-					2
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-		9 1	84	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	34	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		249	-0-	249	249	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	488	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		262	-0-	262	750	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	1003	N	253	-0-	-750	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	542	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		262	-0-	262	804	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	1071	N	267	-0-	-804	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					20
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					20
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					20
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					20
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	13	1	108	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		118	-0-	118	241	14	1	104	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		117	-0-	117	358	11	1	106	3	Y	-0-					2
10	490	N	132	-0-	-358	-0-	10	1	107	3	Y	14					16
							15	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		216	-0-	216	216	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	441	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		219	-0-	219	660	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	890	N	230	-0-	-660	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	196	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	351	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	160	-0-	-351	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	366	3	Y	2	1	1			2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	345	3	Y	1	2	1			1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	375	3	Y	2	2	1			1
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	26 1	1 9	326	3	Y	1	1	1			1
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	23	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	19 1	1 9	268	3	Y	1					1
08	DLQ G-10		331	-0-	331	619	24	1	307	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		325	-0-	325	944	23	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1252	N	308	-0-	-944	-0-	21 1	1 9	286	3	Y	1					1
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	38	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	48	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	7	-0-	-48	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	3	N	-0-	1	1			2
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	2					4
							2	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	25	1	226	3	N	1					4
							1	9									
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	25	1	222	3	N	-0-	2	1			2
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	3	N	-0-					2
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	213	3	N	1					3
							1	9									
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	18	1	149	3	N	1					4
							1	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	N	-0-					4
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	633	3	N	1					5
							1	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	30	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	30	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		596	-0-	596	596	34	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		585	-0-	585	1181	30	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		572	-0-	572	1753	28	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	567	-0-	-1633	120	29	1	538	3	Y	-0-					-0-
11	662	N	542	-0-	-120	-0-	26	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,566 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	177	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		171	-0-	171	348	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		161	-0-	161	509	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	173	-0-	-509	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	32	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		617	-0-	617	617	35	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1243	32	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		614	-0-	614	1857	30	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	607	-0-	-1593	264	31	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	849	N	585	-0-	-264	-0-	28	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					1
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	N	-0-					1
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					1
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	N	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					1
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					1
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

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

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

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

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	64	1	1394	3	N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	51	1	1414	3	N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	45	1	1485	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	34	1	1316	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	33	1	1408	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	414	1	1416	3	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	259	1	1464	3	N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	308	1	1473	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	263	1	1377	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	905	-0-	-831	-0-	132	1	773	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	163	1	556	3	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	99	1	556	3	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	3	N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	82	1	432	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	3	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	85	1	357	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	132	64	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		63	-0-	63	195	63	3			Y	-0-					-0-
10	285	N	90	-0-	-195	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	495	-0-	-165	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		457	-0-	457	939	457	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1365	426	3			Y	-0-					-0-
10	1836	N	471	-0-	-1365	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	66	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	36	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	43	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		427	-0-	427	854	37	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		445	-0-	445	1299	39	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	1787	N	488	-0-	-1299	-0-	26	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	69	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	371	-0-	-229	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	647	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		442	-0-	442	1089	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	1599	N	510	-0-	-1089	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	91	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	95	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	556	-0-	-219	-0-	41	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	61	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		615	-0-	615	615	62	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		640	-0-	640	1255	56	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		630	-0-	630	1885	56	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	472	-0-	-1728	157	26	1	446	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	334	-0-	-157	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	489	3	N	1	4	1			6
							1	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	418	3	N	2					8
							2	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	542	3	N	2	3	1			7
							2	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	521	3	N	1					8
							1	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	518	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	570	N	385	-0-	-185	-0-	42	1	343	3	N	-0-					5
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	41	1	319	3	N	2					7
							2	9									
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	48	1	403	3	N	1					8
							1	9									
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	39	1	333	3	N	-0-					8
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	N	1					9
							1	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	3	N	-0-	3	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	916	3	N	2	5	1			8
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	102	1 3 9	831	3	N	3					11
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	917	3	N	3	5	1			9
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	932	3	N	1					10
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	1139	3	N	2	5	1			7
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	98	1	807	3	N	-0-					7
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	89	1 1 9	703	3	N	1					8
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	85	1 2 9	716	3	N	2					10
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	94	1	791	3	N	-0-					10
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	1083	3	N	1					11
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	103	1 1 9	948	3	N	1	4	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	5	3	N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	273	3	N	1					1
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	223	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	431	3	N	1	3	1			5
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	399	3	N	2					7
							2	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	427	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	37	1	340	3	N	-0-					6
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	39	1	350	3	N	1	3	1			4
							1	9									
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	30	1	251	3	N	-0-					4
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	36	1	280	3	N	-0-					4
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	31	1	265	3	N	2					6
							2	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	N	-0-					6
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	N	-0-					6
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	26	1	239	3	N	-0-	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	43	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	55	1	358	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	40	1	374	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	28	1	353	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	320	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	478	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	668	N	190	-0-	-478	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	1					1
							1	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	3	N	-0-					1
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	11	1	84	3	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	84	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	81	3	N	1					1
							1	9									
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	73	1	434	3	N	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	3	N	-0-					1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	-0-					1
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	50	1	387	3	N	-0-					1
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	96	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	3	N	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	412	3	N	-0-					1
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	148	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	N	-0-					1
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	437	3	N	1					2
							1	9									
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	69	1	430	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	17	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	26	1	295	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		321	-0-	321	643	27	1	293	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		309	-0-	309	952	22	1	286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1274	N	322	-0-	-952	-0-	22	1	299	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	54	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	78	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	25	-0-	-78	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	103	3	N	-0-	1	1			1
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	1					2
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-	1	1			1
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	94	3	N	1					2
							1	9									
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	N	-0-	1	1			1
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	3	N	-0-					1
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	79	3	N	1					2
							1	9									
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	N	-0-					2
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	N	-0-					2
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-	1	1			1
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	1					2
							1	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-	1	1			1
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	20	3	N	1					2
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	31	1	205	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	20	1	190	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	18	1	203	3	N	1					2
							1	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	661	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	38	1	592	3	N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	39	1	618	3	N	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	67	1	587	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	86	1	565	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	66	1	571	3	N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	62	1	573	3	N	1					1
							1	9									
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	54	1	602	3	N	-0-					1
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	45	1	566	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 3	N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	61 3	N	2			2
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	60 3	N	4			6
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9	51 3	N	4	1 8		9
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9	48 3	N	6			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	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	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

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

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	Y	-0-					2
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	Y	-0-	1	1			1
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	542	3	Y	1					2
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	3	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	39	1	547	3	Y	1					2
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		646	-0-	646	646	51	1	595	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		638	-0-	638	1284	50	1	588	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		619	-0-	619	1903	51	1	568	3	Y	-0-					2
10	2200	N	617	-0-	-1583	320	46	1	571	3	Y	-0-	1	1			1
11	915	N	595	-0-	-320	-0-	48	1	547	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	266	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	532	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	790	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	273	-0-	-790	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	184	1	1159	2	N	-0-					9
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	164	1	998	2	N	-0-					9
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	193	1	1147	2	N	-0-					9
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	2	N	-0-					9
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	189	1	1202	2	N	-0-					9
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	181	1	1152	2	N	-0-					9
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	186	1	1176	2	N	-0-					9
08	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	183	1	1151	2	N	-0-					9
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	198	1	1092	2	N	-0-					9
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	191	1	1078	2	N	-0-					9
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	187	1	1066	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					1
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	N	-0-					1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					1
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	1					2
							1	9									
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	1					4
							1	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	N	1					4
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	N	-0-	2	1			2
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	24	1	197	3	N	-0-					2
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	198	3	N	1					3
							1	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	25	1	207	3	N	1					4
							1	9									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	21	1	182	3	N	-0-					4
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					4
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	22	1	200	3	N	1	2	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	125	3	N	-0-	1	1			1
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	1					2
							1	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	N	-0-					2
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	15	1	136	3	N	-0-	1	1			1
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	3	N	-0-					1
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	3	N	-0-					1
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	130	3	N	1					2
							1	9									
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	N	-0-					2
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	3	N	-0-					2
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	14	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	26	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		23	-0-	23	49	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		10	-0-	10	59	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	38	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	24	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		269	-0-	269	269	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	537	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		263	-0-	263	800	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	1077	N	277	-0-	-800	-0-	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	72	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65	-0-	65	298	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	348	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	39	-0-	-348	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	102	1	165	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	92	1	133	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	102	1	136	3	N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	98	1	120	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	102	1	121	3	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	98	1	114	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	102	1	113	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	102	1	109	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	75	1	103	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	95	1	98	3	N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	75	1	93	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	N	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	69	1	353	3	N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	102	1	338	3	N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	3	N	-0-			-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	102	1	617	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	98	1	409	3	N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	102	1	100	3	N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	102	1	50	3	N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	640	3	N	-0-			-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	3	N	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	939	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	6	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	92	1	212	3	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	102	1	778	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	N	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	98	1	696	3	N	-0-					-0-
07	930	N	781	-0-	-149	-0-	102	1	679	3	N	-0-					-0-
08	899	N	581	-0-	-318	-0-	102	1	479	3	N	-0-					-0-
09	780	N	347	-0-	-433	-0-	75	1	272	3	N	-0-					-0-
10	775	N	281	-0-	-494	-0-	95	1	186	3	N	-0-					-0-
11	570	N	197	-0-	-373	-0-	75	1	122	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	36	3	Y	1	1	1			1
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1 9	1	33	3	Y	1	1	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	45	3	Y	1	1	1			1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	47	3	Y	1	1	1			1
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	53	3	Y	1	1	1			1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1 9	1	55	3	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10		65	-0-	65	65	6 1 9	1	58	3	Y	1	1	1			1
08	DLQ G-10		64	-0-	64	129	5 1 9	1	58	3	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		52	-0-	52	181	4 1 9	1	47	3	Y	1	1	1			1
10	228	N	47	-0-	-181	-0-	4 1 9	1	42	3	Y	1	1	1			1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1 9	1	38	3	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

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

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	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	6	6	1					6
							7	9											
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	N	4	5	1					5
							4	9											
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	5	6	1					4
							6	9											
04	540	N	156	-0-	-384	-0-	8	1	147	3	N	1	3	1					2
							1	9											
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	369	3	N	4	3	1					3
							4	9											
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	26	1	405	3	N	3	2	1					4
							3	9											
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	N	2	4	1					2
							2	9											
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	406	3	N	3	1	1					4
							3	9											
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	N	3	3	1					4
							3	9											
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	3	4	1					3
							3	9											
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	3	3	1					3
							3	9											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							3

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-	1	1			1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	1					2
							1	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					2
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-	1	1			1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					1
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	1					2
							1	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	228	111	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		106	-0-	106	334	106	3			Y	-0-					-0-
10	464	N	130	-0-	-334	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		72	-0-	72	148	72	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	207	59	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	74	-0-	-207	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	138	3	N	2	2	1			2
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	127	3	N	2	2	1			2
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	144	3	N	2	2	1			2
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	189	3	N	2	2	1			2
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	153	3	N	2	2	1			2
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9 1	1 9	137	3	N	1	1	1			2
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	11 1	1 9	138	3	N	1	2	1			1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	12 2	1 9	137	3	N	2	1	1			2
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	10 1	1 9	126	3	N	1	1	1			2
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	9 1	1 9	126	3	N	1	2	1			1
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	9 1	1 9	122	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	3	N	-0-	1	1			1
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	365	3	N	3					4
							3	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	373	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	38	1	344	3	N	1					4
							1	9									
05	465	N	291	-0-	-174	-0-	29	1	261	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	420	N	222	-0-	-198	-0-	24	1	198	3	N	-0-					3
07	403	N	228	-0-	-175	-0-	26	1	202	3	N	-0-					3
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	23	1	198	3	N	1					4
							1	9									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	3	N	-0-					4
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	N	-0-					4
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	1	2	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	248	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	236	3	N	1					1
							1	9									
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	32	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		197	-0-	197	405	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		187	-0-	187	592	17	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	889	N	297	-0-	-592	-0-	11	1	185	3	Y	92	92	8			-0-
							101	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	59	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		37	-0-	37	96	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	94	3	Y	-0-					4
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	3	1			1
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					1
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		188	-0-	188	188	103	1	85	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		95	-0-	95	283	7	1	87	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		89	-0-	89	372	7	1	80	3	Y	2					4
							2	9									
10	476	N	104	-0-	-372	-0-	8	1	93	3	Y	3					7
							3	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	135	3	N	-0-	1	1			2
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	1					3
							1	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-	1	1			2
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					2
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-	1	1			1
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	3	N	-0-					1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	N	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	134	3	N	1					2
							1	9									
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	N	-0-					2
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	128	3	N	1					3
							1	9									
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	14	1	131	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	354	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	555	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	195	-0-	-555	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	174	1	956	3	Y	-0-					3
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	3	Y	-0-					2
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	72	1	1011	3	Y	-0-					2
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	936	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	199	1	1007	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1107	-0-	1107	2313	87	1	1020	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3428	92	1	1023	3	Y	-0-					2
10	2200	N	1135	-0-	-1065	2363	85	1	1049	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	1099	-0-	-1901	462	89	1	1009	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	462					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	122	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	186	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	258	N	72	-0-	-186	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		180	-0-	180	180	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	340	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	530	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	712	N	182	-0-	-530	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		157	-0-	157	157	14	1	143	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		158	-0-	158	315	12	1	146	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		171	-0-	171	486	14	1	157	3	Y	-0-					2
10	486	N	-0-	-0-	-486	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

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

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	N	-0-					1
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					1
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	14	1	105	3	N	-0-					1
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	17	1	80	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	9	1	53	3	N	1					1
							1	9									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	9	1	52	3	N	1					2
							1	9									
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	18	1	47	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-					2
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-	1	1			1
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	N	-0-					1
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-					1
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-					1
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	8	1	61	3	N	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	75	1	197	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	N	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	26	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-					1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-					1
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-					1
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	3	N	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	29	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	59	1	157	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	3	N	-0-					1
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	-0-					1
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	26	1	163	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	1					1
							1	9									
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	1	1			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	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-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	312	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		157	-0-	157	469	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	161	-0-	-469	-0-	12	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-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	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	43	1	282	3	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	1					1
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		321	-0-	321	321	28	1	293	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		310	-0-	310	631	24	1	286	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		287	-0-	287	918	24	1	263	3	Y	-0-					1
10	1242	N	324	-0-	-918	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					1
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	67	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	62	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	42	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	46	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		447	-0-	447	901	39	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		428	-0-	428	1329	38	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	1775	N	446	-0-	-1329	-0-	24	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	63	63	8			-0-
							69	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	325	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	516	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	704	N	188	-0-	-516	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		131	-0-	131	256	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	393	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	143	-0-	-393	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		317	-0-	317	317	73	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		250	-0-	250	567	49	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		273	-0-	273	840	56	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	1112	N	272	-0-	-840	-0-	55	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					1
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					1
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					1
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					1
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		508	-0-	508	508	508	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1027	519	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		466	-0-	466	1493	466	3			Y	-0-					1
10	1939	N	446	-0-	-1493	-0-	446	3			Y	-0-					1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	63	63	8			-0-
							69	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		329	-0-	329	329	33	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		324	-0-	324	653	28	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		207	-0-	207	860	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	1237	N	377	-0-	-860	-0-	16	1	287	3	Y	67	67	8			-0-
							74	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1 9	323	3	N	1	1	1			2
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1 9	292	3	N	1	1	1			2
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1 9	319	3	N	1	1	1			2
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1 9	313	3	N	1	1	1			2
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	3	N	-0-	1	1			1
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	22	1 9	284	3	N	1					2
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1 9	282	3	N	1	1	1			2
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1 9	277	3	N	1	1	1			2
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	3	N	-0-	1	1			1
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1 9	305	3	N	1					2
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1 9	296	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	97	3	N	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					1
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	9	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	15	1	38	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

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-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-					8
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					8
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-					8
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	3	N	-0-					8
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	55	1	252	3	N	-0-	5	1			3
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	40	1	228	3	N	-0-					3
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	42	1	234	3	N	-0-					3
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	85	1	223	3	N	2	3	1			2
							2	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	42	1	242	3	N	-0-					2
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	N	1					3
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	N	1					4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					2
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	2					4
							2	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-	3	1			1
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	2					3
							2	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					3
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		326	-0-	326	326	27	1	298	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		327	-0-	327	653	28	1	299	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		311	-0-	311	964	24	1	287	2	Y	-0-					4
10	1282	N	318	-0-	-964	-0-	27	1	291	2	Y	-0-	3	1			1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	518	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	26	1	505	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	3	N	-0-	1	1			1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	34	1	512	3	N	-0-					1
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	30	1	454	3	N	-0-					1
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	33	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	468	-0-	-102	-0-	21	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	3	1	9	N	1					1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	2					3
							2	9									
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-	3	1			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	1					1
							1	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	1					2
							1	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	113	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	142	3	Y	-0-					1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	112	1	142	3	Y	-0-					1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	110	1	140	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		253	-0-	253	253	115	1	138	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		255	-0-	255	508	114	1	141	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		242	-0-	242	750	110	1	132	3	Y	-0-					1
10	1001	N	251	-0-	-750	-0-	113	1	138	3	Y	-0-					1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	109	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

	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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	3	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	29	1	1130	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	27	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	320	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	465	-0-	-744	-0-	70	1	395	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	480	-0-	-698	-0-	83	1	397	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	640	-0-	-770	-0-	103	1	537	3	N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	132	1	777	3	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	190	1	794	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

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

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457	3	Y	-0-			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	68	1	454	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	67	1	441	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	47	1	446	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	499	50	1	449	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		499	-0-	499	998	43	1	456	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		481	-0-	481	1479	43	1	438	3	Y	-0-			-0-
10	1978	N	499	-0-	-1479	-0-	27	1	472	3	Y	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		354	-0-	354	377	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	951	N	574	-0-	-377	-0-	55	1	518	3	Y	1					1
							1	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	102	9	1	91	3	Y	2					2
							2	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	2	-0-	2	104	2	3			Y	-0-					2
09	104	X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	81	1	484	3	N	-0-					2
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	3	N	-0-					2
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-					2
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	50	1	384	3	N	-0-					2
05	651	N	463	-0-	-188	-0-	83	1	380	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	65	1	367	3	N	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	373	3	N	-0-					1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	137	1	361	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	62	1	361	3	N	-0-					1
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	59	1	397	3	N	1					2
							1	9									
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	61	1	381	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	1	1			1
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	297	-0-	-137	-0-	14	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	18	1	274	3	N	1					1
							1	9									
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	265	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	12	1	190	3	N	1					1
							1	9									
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					2
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	2					4
							2	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	18	1	324	2	Y	2					4
							2	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					4
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	34	1	318	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	29	1	329	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		352	-0-	352	710	30	1	322	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		335	-0-	335	1045	26	1	308	2	Y	1					5
							1	9									
10	1400	N	355	-0-	-1045	-0-	30	1	316	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	9					14
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	33	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	632	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		654	-0-	654	1286	56	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1912	48	1	578	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	625	-0-	-1575	337	54	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	944	N	607	-0-	-337	-0-	56	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					2
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					2
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					2
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					2
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	5	1	78	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		83	-0-	83	166	5	1	78	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		77	-0-	77	243	4	1	73	3	Y	-0-					2
10	323	N	80	-0-	-243	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					2
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		158	-0-	158	318	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		152	-0-	152	470	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	624	N	154	-0-	-470	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			12
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					13
10	66	N	53	-0-	-13	-0-	4	1	47	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	1					1
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					1
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					1
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	33	1	414	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		444	-0-	444	444	39	1	405	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		433	-0-	433	877	34	1	399	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		457	-0-	457	1334	38	1	419	3	Y	-0-					1
10	1805	N	471	-0-	-1334	-0-	35	1	436	3	Y	-0-					1
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	Y	1					2
							1	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	Y	-0-	1	1			1
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	2					3
							2	9									
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	65	1	840	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	60	1	840	3	Y	1					4
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	889	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	115	1	1202	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2497	92	1	1088	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3600	91	1	1012	3	Y	-0-					4
10	2200	N	1074	-0-	-1126	2474	80	1	993	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	3000	N	1101	-0-	-1899	575	89	1	1011	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	575					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	-0-					2
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-					2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	-0-					2
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	41	1	522	3	Y	-0-					2
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	41	1	536	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	76	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		597	-0-	597	597	66	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1204	72	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		562	-0-	562	1766	55	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	584	-0-	-1616	150	49	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	699	N	549	-0-	-150	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					1
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	124	1	345	3	Y	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	117	1	319	3	Y	-0-					1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	128	1	427	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	148	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		440	-0-	440	440	133	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1724	236	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3614	268	1	1622	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1892	-0-	-308	3306	252	1	1640	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1607	-0-	-1393	1913	211	1	1396	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1913					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	45	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1099	47	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		526	-0-	526	1625	40	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	2156	N	531	-0-	-1625	-0-	46	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					2
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	2					4
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					4
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		426	-0-	426	426	35	1	391	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		422	-0-	422	848	36	1	386	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		420	-0-	420	1268	32	1	387	2	Y	1					5
							1	9									
10	1696	N	428	-0-	-1268	-0-	37	1	390	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-	539	539	44	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		523	-0-	523	1062	45	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		500	-0-	500	1562	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	2074	N	512	-0-	-1562	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	79	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	653	3	Y	1					1
							1	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	76	1	773	3	Y	-0-					1
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	73	1	695	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	749	3	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	68	1	712	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	62	1	647	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		709	-0-	709	1418	70	1	639	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		719	-0-	719	2137	62	1	657	3	Y	-0-					1
10	2200	N	832	-0-	-1368	769	79	1	752	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1553	N	784	-0-	-769	-0-	75	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	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	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

	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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	841	3	Y	3					6
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	117	1 4 9	858	3	Y	4					10
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	911	3	Y	4					14
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	118	1 4 9	798	3	Y	4	17	1			1
05	1085	N	964	-0-	-121	-0-	114	1 4 9	846	3	Y	4					5
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	106	1 4 9	772	3	Y	4					9
07	DLQ G-10		851	-0-	851	851	103	1 2 9	746	3	Y	2					11
08	DLQ G-10		811	-0-	811	1662	126	1 3 9	682	3	Y	3					14
09	DLQ G-10		895	-0-	895	2557	134	1 3 9	758	3	Y	3					17
10	2200	N	1003	-0-	-1197	1360	165	1 4 9	834	3	Y	4	19	1			2
11	2273	N	913	-0-	-1360	-0-	140	1 2 9	771	3	Y	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	38	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		401	-0-	401	401	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		362	-0-	362	763	36	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		383	-0-	383	1146	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	1586	N	440	-0-	-1146	-0-	42	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	27	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	46	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		428	-0-	428	952	42	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		377	-0-	377	1329	33	1	343	3	Y	1					1
							1	9									
10	1837	N	508	-0-	-1329	-0-	48	1	458	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	54	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	81	27	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	25	-0-	-81	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		954	-0-	954	954	78	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	1844	76	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		905	-0-	905	2749	69	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	891	-0-	-1309	1440	77	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	2228	N	788	-0-	-1440	-0-	73	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	224	2	Y	-0-					1
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					1
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		221	-0-	221	452	19	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	661	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	210	-0-	-661	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	-0-					1
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	Y	1					1
							1	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	32	1	417	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	41	1	569	3	Y	1					1
							1	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	133	1	511	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		546	-0-	546	546	126	1	420	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		448	-0-	448	994	88	1	360	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		333	-0-	333	1327	68	1	265	3	Y	-0-					1
10	1613	N	286	-0-	-1327	-0-	57	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	113	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-	1	1			1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	21	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	22	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	30	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	28	1	420	3	N	-0-					1
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	29	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	26	1	402	3	N	-0-					1
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	1					1
							1	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	16	1	310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	316	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	301	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	3	N	-0-					-0-
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	32	1	633	3	N	-0-					-0-
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	49	1	675	3	N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	55	1	823	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	3	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	3	N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	51	1	780	3	N	-0-					-0-
11	810	N	708	-0-	-102	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	1					1
							1	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	28	1	380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	245	-0-	-189	-0-	15	1	230	3	N	-0-					1
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	389	3	N	1					1
							1	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	19	1	408	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-	1	1			1
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	3	N	-0-					1
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	26	1	362	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	347	3	N	-0-					1
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	351	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-					-0-
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

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-	23	1	445	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-	1	1			1
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	28	1	389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	N	-0-					1
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					1
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	30	1	463	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	447	-0-	-93	-0-	20	1	427	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		353	-0-	353	353	36	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		398	-0-	398	751	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		335	-0-	335	1086	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	1405	N	319	-0-	-1086	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	N	1	4	1			6
							1	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	4					10
							4	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	410	3	N	2	4	1			8
							2	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	N	1					9
							1	9									
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	49	1	443	3	N	1	4	1			6
							1	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	3	N	-0-					6
07	527	N	362	-0-	-165	-0-	41	1	321	3	N	-0-					6
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	N	2					8
							2	9									
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	40	1	339	3	N	-0-					8
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	N	1					9
							1	9									
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	47	1	429	3	N	1	4	1			6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	105	3	N	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-					3
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					3
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					3
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					3
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					3
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					3
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-	3	1			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	-0-					1
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	637	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	46	1	593	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	42	1	585	3	Y	-0-					2
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	44	1	542	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		705	-0-	705	705	62	1	643	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		628	-0-	628	1333	49	1	579	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		647	-0-	647	1980	53	1	594	3	Y	-0-					3
10	2200	N	671	-0-	-1529	451	50	1	621	3	Y	-0-	1	1			2
11	1085	N	634	-0-	-451	-0-	51	1	583	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	Y	1					1
							1	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	39	1	499	3	Y	-0-					1
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	613	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		685	-0-	685	685	60	1	625	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		665	-0-	665	1350	52	1	613	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		659	-0-	659	2009	54	1	605	3	Y	-0-					1
10	2200	N	675	-0-	-1525	484	51	1	624	3	Y	-0-					1
11	897	N	413	-0-	-484	-0-	33	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	750	-0-	-428	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	670	-0-	-350	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	837	N	312	-0-	-525	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	18	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	40	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	13	-0-	-40	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	944	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	32	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		352	-0-	352	740	30	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		333	-0-	333	1073	26	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	1690	N	617	-0-	-1073	-0-	53	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	81	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	89	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	69	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	N	-0-					1
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	82	3	N	1					2
							1	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	81	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	520	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-	1	1			1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	1					2
							1	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-	1	1			1
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	33	1	507	3	N	1					2
							1	9									
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	34	1	515	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	24	1	506	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	931	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	909	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	918	-0-	-42	-0-	45	1	871	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	41	1	806	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	785	3	N	-0-	1	1			1
07	961	N	584	-0-	-377	-0-	36	1	547	3	N	1					2
							1	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	3	N	-0-	1	1			1
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	51	1	778	3	N	1					2
							1	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-	1	1			1
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	38	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		81	-0-	81	167	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	246	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	81	-0-	-246	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		392	-0-	392	392	392	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		372	-0-	372	764	372	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		374	-0-	374	1138	374	3			Y	-0-					-0-
10	1573	N	435	-0-	-1138	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	226	110	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	338	112	3			Y	-0-					-0-
10	481	N	143	-0-	-338	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	86	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	92	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	95	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	92	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	302	95	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		292	-0-	292	594	95	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		276	-0-	276	870	92	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	1090	N	220	-0-	-870	-0-	95	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	92	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		106	-0-	106	218	106	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		100	-0-	100	318	100	3			Y	-0-					-0-
10	440	N	122	-0-	-318	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	255	124	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	120	-0-	120	375	120	3			Y	-0-					-0-
10	520	N	145	-0-	-375	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	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		1	-0-	1	1	1	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	Y	-0-					1
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	583	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	44	1	565	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	39	1	554	3	Y	1					3
							1	9									
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	43	1	532	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		573	-0-	573	573	50	1	523	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1143	45	1	525	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		562	-0-	562	1705	46	1	516	3	Y	-0-					3
10	2200	N	579	-0-	-1621	84	43	1	536	3	Y	-0-					3
11	507	N	423	-0-	-84	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-					3
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	-0-	1	1			2
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	56	1	718	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	52	1	733	3	Y	-0-					2
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	55	1	688	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		787	-0-	787	787	62	1	725	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		762	-0-	762	1549	60	1	702	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		759	-0-	759	2308	62	1	697	3	Y	-0-					2
10	2200	N	778	-0-	-1422	886	58	1	714	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
11	1653	N	767	-0-	-886	-0-	61	1	692	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	558	3	N	1	1	1			2
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	493	3	N	1	1	1			2
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	536	3	N	1	1	1			2
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	26	1 1 9	516	3	N	1	1	1			2
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	503	3	N	1	1	1			1
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	N	-0-					1
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	522	3	N	1	1	1			1
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	33	1	500	3	N	-0-					1
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	33	1 1 9	509	3	N	1	1	1			1
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	24	1	494	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	466	3	N	1	1	1			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	335	3	N	1	1	1			2
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-	1	1			1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	22	1 1 9	435	3	N	1	1	1			1
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	16	1 1 9	326	3	N	1	1	1			1
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	555	3	N	1	1	1			1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	377	3	N	1	1	1			1
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	29	1	448	3	N	-0-					1
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	30	1 1 9	461	3	N	1	1	1			1
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	15	1	296	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	15	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	21	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	-0-					1
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	288	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	N	-0-					1
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	182	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	373	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	136	-0-	-373	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		262	-0-	262	262	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	525	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	777	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	1039	N	262	-0-	-777	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	68	1	520	3	N	-0-	4	1			7
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	431	3	N	3					10
							3	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	N	1	4	1			7
							1	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	42	1	382	3	N	1					8
							1	9									
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	40	1	363	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	71	1	585	3	N	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	577	3	N	2					7
							2	9									
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	N	1					8
							1	9									
09	660	N	360	-0-	-300	-0-	38	1	322	3	N	-0-					8
10	651	N	356	-0-	-295	-0-	36	1	320	3	N	-0-					8
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	31	1	283	3	N	-0-	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					1
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					1
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					1
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					1
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	183	3	N	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					1
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	4	1	87	3	N	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	1					1
							1	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-	1	1			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	28	1	536	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	37	1	516	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	35	1	535	3	N	-0-					1
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	33	1	506	3	N	-0-					1
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	34	1	517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	24	1	502	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 5

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					1
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					1
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-					1
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	44	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	45	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		850	-0-	850	850	70	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		873	-0-	873	1723	75	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		828	-0-	828	2551	63	1	765	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	847	-0-	-1353	1198	73	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	1991	N	793	-0-	-1198	-0-	73	1	720	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	382	3	N	2	2	1			3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	325	3	N	1	2	1			2
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	388	3	N	2	1	1			3
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	396	3	N	2	1	1			4
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	397	3	N	1	2	1			3
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	365	3	N	1	1	1			3
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	3	N	-0-	1	1			2
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	451	3	N	2	1	1			3
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	449	3	N	1	1	1			3
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	451	3	N	2	2	1			3
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	39	1 1 9	397	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	2 9	930	3	N	2	2	1			4
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	739	3	N	1	2	1			3
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	779	3	N	2	2	1			3
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	43	1 2 9	834	3	N	2	2	1			3
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	38	1 1 9	762	3	N	1	2	1			2
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	768	3	N	1	2	1			1
07	899	N	565	-0-	-334	-0-	35	1 1 9	529	3	N	1					2
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	51	1	719	3	N	-0-	1	1			1
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	50	1 1 9	757	3	N	1					2
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-	1	1			1
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		602	-0-	602	602	49	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		629	-0-	629	1231	54	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		616	-0-	616	1847	47	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	628	-0-	-1572	275	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	594	-0-	-275	-0-	55	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	41	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	29	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		303	-0-	303	594	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		287	-0-	287	881	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	1184	N	303	-0-	-881	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	770	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					2
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	27	1	485	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					5
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	50	1	466	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		537	-0-	537	537	44	1	493	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		535	-0-	535	1072	46	1	488	2	Y	1					6
							1	9									
09	DLQ G-10		513	-0-	513	1585	39	1	474	2	Y	-0-					6
10	2103	N	518	-0-	-1585	-0-	45	1	472	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	88	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2194	96	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	3255	81	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1092	-0-	-1108	2147	93	1	990	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
11	3000	N	1050	-0-	-1950	197	95	1	936	2	Y	17					22
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	776	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	54	1	689	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	759	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	52	1	739	3	N	4	2	1			8
							4	9									
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	51	1	742	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	709	3	N	2	2	1			6
							2	9									
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	108	1	659	3	N	-0-	2	1			4
08	806	N	615	-0-	-191	-0-	70	1	542	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	810	N	560	-0-	-250	-0-	52	1	507	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	775	N	605	-0-	-170	-0-	68	1	534	3	N	3	3	1			4
							3	9									
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	48	1	481	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		60	-0-	60	124	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		65	-0-	65	189	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	66	-0-	-189	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		107	-0-	107	230	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	332	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	112	-0-	-332	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		567	-0-	567	567	57	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		392	-0-	392	959	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		413	-0-	413	1372	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	1956	N	584	-0-	-1372	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	595	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-	230	825	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	1043	N	218	-0-	-825	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					2
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	404	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					5
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	42	1	398	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		447	-0-	447	447	37	1	409	2	Y	1					6
							1	9									
08	DLQ G-10		446	-0-	446	893	38	1	408	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		436	-0-	436	1329	33	1	402	2	Y	1					7
							1	9									
10	1777	N	448	-0-	-1329	-0-	39	1	409	2	Y	-0-	5	1			2
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					46
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	12	3	8			55
							13	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					55
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	13	1	105	3	N	-0-					55
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-					55
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	3	N	-0-					55
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	38	1	424	3	N	-0-					55
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	31	1	306	3	N	4					59
							4	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	3	N	-0-	50	1			9
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	3	N	-0-					9
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	26	-0-	26	53	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	24	-0-	24	77	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	24	-0-	-77	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	85	-0-	85	85	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	82	-0-	82	167	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	79	-0-	79	246	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	82	-0-	-246	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	546	3	Y	-0-					2
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					2
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	3	Y	-0-					2
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	37	1	474	3	Y	-0-					2
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	35	1	467	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	63	1	425	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	473	-0-	473	473	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	547	-0-	547	1020	65	1	482	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	526	-0-	526	1546	51	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	2057	N	511	-0-	-1546	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	237	2	Y	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	2					3
							2	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	2					3
							2	9									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					3
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		248	-0-	248	479	21	1	227	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		240	-0-	240	719	18	1	221	2	Y	1					4
							1	9									
10	977	N	258	-0-	-719	-0-	22	1	236	2	Y	-0-	3	1			1
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	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-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		75	-0-	75	75	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	78	153	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	229	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	78	-0-	-229	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	21	1	319	3	N	1					1
							1	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	-0-	1	1			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	16	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		196	-0-	196	196	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		198	-0-	198	394	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	584	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	776	N	192	-0-	-584	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		45	-0-	45	94	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		50	-0-	50	144	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	49	-0-	-144	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	184	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111	-0-	111	295	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	108	-0-	-295	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 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	5	N	5	-0-	-0-	-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	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	21	1	166	3	Y	44					44
							48	9									
08	DLQ G-10		174	-0-	174	409	21	1	153	3	Y	-0-					44
09	DLQ G-10		186	-0-	186	595	18	1	168	3	Y	-0-					44
10	710	N	115	-0-	-595	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					44
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	14	1	283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	281	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	20	1	278	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	19	1	289	3	N	1					1
							1	9									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	1					1
							1	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	441	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		104	-0-	104	545	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	138	-0-	-545	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	29	1	557	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	574	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	40	1	554	3	N	-0-	1	1			1
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	38	1	575	3	N	1					2
							1	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-	1	1			1
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	31	1	477	3	N	-0-					1
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	26	1	536	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	28	1	398	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	404	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	382	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	60	1	363	3	N	-0-	2	1			2
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	37	1	366	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	395	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	37	1	375	3	N	2	1	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260	26	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		237	-0-	237	497	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	749	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	1008	N	259	-0-	-749	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-	1	1			1
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	1					2
							1	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					2
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-	1	1			1
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	14	1	118	3	N	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					1
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	1					2
							1	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	-0-					1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-					1
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	22	1	289	3	N	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-					1
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					1
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	N	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	-0-					1
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	N	-0-					1
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	N	-0-					1
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	36	1	412	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		203	-0-	203	203	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	409	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		203	-0-	203	612	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	808	N	196	-0-	-612	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	95	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	89	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	43	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	58	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		593	-0-	593	593	60	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		589	-0-	589	1182	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		527	-0-	527	1709	47	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	514	-0-	-1686	23	28	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	665	N	642	-0-	-23	-0-	34	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	86	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	73	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	86	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	82	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	44	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	526	-0-	-104	-0-	50	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		567	-0-	567	567	57	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1133	49	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		539	-0-	539	1672	48	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	547	-0-	-1653	19	30	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	439	-0-	-19	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	536	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	794	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	1109	N	315	-0-	-794	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		86	-0-	86	176	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		88	-0-	88	264	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	353	N	89	-0-	-264	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					1
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	15	1	179	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		190	-0-	190	384	15	1	175	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		184	-0-	184	568	15	1	169	3	Y	-0-					1
10	755	N	187	-0-	-568	-0-	14	1	173	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	31	1	671	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	2					5
							2	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	3	N	-0-	2	1			3
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	677	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	39	1	643	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	40	1	661	3	N	1					4
							1	9									
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	35	1	630	3	N	1	2	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	1					1
							1	9									
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-					-0-
06	510	N	71	-0-	-439	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	496	N	28	-0-	-468	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	115	1	882	3	N	1	7	1			12
							1	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	100	1	817	3	N	5					17
							6	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	880	3	N	4	7	1			14
							4	9									
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	94	1	855	3	N	1					15
							1	9									
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	97	1	870	3	N	2	7	1			10
							2	9									
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	98	1	810	3	N	-0-					10
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	109	1	855	3	N	3					13
							3	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	871	3	N	3					16
							3	9									
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	88	1	746	3	N	-0-					16
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	94	1	826	3	N	2					18
							2	9									
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	93	1	855	3	N	1	7	1			12
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1					1
							1	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	289	-0-	-971	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
05	589	N	265	-0-	-324	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	25	1	221	3	N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	3	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	N	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					1
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-	1	1			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		591	-0-	591	591	48	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		582	-0-	582	1173	50	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		558	-0-	558	1731	43	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	577	-0-	-1623	108	49	1	522	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	667	N	559	-0-	-108	-0-	50	1	494	2	Y	14					16
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1					3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	2					3
							2	9									
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	24	1	270	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		302	-0-	302	596	26	1	275	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		292	-0-	292	888	22	1	270	2	Y	-0-					4
10	1192	N	304	-0-	-888	-0-	26	1	278	2	Y	-0-	3	1			1
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	27	1	539	3	N	-0-	1	1			1
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	36	1	545	3	N	-0-					1
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	34	1	511	3	N	-0-					1
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	4	3	1			2
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	3	N	3	-0-	-0-	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					3
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-					3
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					3
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					3
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					3
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					3
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-	3	1			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	15	1	99	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	3	N	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	N	-0-					1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	96	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	3	N	-0-					4
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	N	-0-					4
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	N	-0-					4
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-					4
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-					4
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	54	1	534	3	N	-0-					4
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	48	1	527	3	N	-0-					4
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	3	N	-0-					4
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	551	3	N	-0-	4	1			-0-
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	43	1	425	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	61	1	401	3	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-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

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	1					5
							1	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-	5	1			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	16					16
							18	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	79	3	N	1					17
							1	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	76	3	N	2					19
							2	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-	17	1			2
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	3	N	-0-					2
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	46	3	N	1					3
							1	9									
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					3
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	42	3	N	1					4
							1	9									
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	40	3	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	42	1	366	3	N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	50	1	326	3	N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	41	1	348	3	N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	35	1	322	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	22	1	285	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 15 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	16	1	104	3	N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	2	N	-0-			1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	N	-0-			1
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-			1
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	2	N	-0-			1
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	35	1	428	2	N	-0-			1
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	36	1	441	2	N	-0-			1
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	36	1	439	2	N	-0-			1
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	2	N	-0-			1
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	-0-			1
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	36	1	410	2	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	689	2	N	-0-					1
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	2	N	-0-					1
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					1
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	679	2	N	-0-					1
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	-0-					1
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	54	1	661	2	N	-0-					1
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	56	1	685	2	N	-0-					1
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	56	1	684	2	N	-0-					1
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	54	1	661	2	N	-0-					1
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	59	1	678	2	N	-0-					1
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	58	1	655	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,045 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. (I) GAS LIFT(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-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	13	1	152	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-					2
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	-0-					2
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	2	N	-0-					2
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	N	-0-					2
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					2
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	83	1	1020	2	N	-0-					2
07	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					2
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	79	1	969	2	N	-0-					2
09	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	76	1	934	2	N	-0-					2
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	79	1	911	2	N	-0-					2
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	75	1	845	2	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	12	1	230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	1					1
							1	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	N	-0-	1	1			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	1					1
							1	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

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	1056	N	1056	-0-		-0-		-0-	52	1 2 9	1002	3	N	2	2	1			4
02	875	N	875	-0-		-0-		-0-	42	1 2 9	831	3	N	2	2	1			4
03	972	N	972	-0-		-0-		-0-	47	1 1 9	924	3	N	1	2	1			3
04	1020	N	961	-0-		-59		-0-	47	1 2 9	912	3	N	2	2	1			3
05	1001	N	1001	-0-		-0-		-0-	48	1 1 9	952	3	N	1	2	1			2
06	954	N	954	-0-		-0-		-0-	64	1 2 9	888	3	N	2	2	1			2
07	992	N	984	-0-		-8		-0-	61	1 1 9	922	3	N	1					3
08	992	N	986	-0-		-6		-0-	65	1 1 9	920	3	N	1	2	1			2
09	960	N	941	-0-		-19		-0-	58	1 1 9	882	3	N	1					3
10	992	N	965	-0-		-27		-0-	59	1	906	3	N	-0-	2	1			1
11	960	N	928	-0-		-32		-0-	42	1 1 9	885	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

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	820	N	820	-0-		-0-		-0-	40	1 2 9	778	3	N	2	2	1			3
02	743	N	743	-0-		-0-		-0-	36	1 2 9	705	3	N	2	2	1			3
03	800	N	800	-0-		-0-		-0-	39	1 2 9	759	3	N	2	2	1			3
04	780	N	778	-0-		-2		-0-	38	1 2 9	738	3	N	2	2	1			3
05	837	N	808	-0-		-29		-0-	39	1 1 9	768	3	N	1	2	1			2
06	805	N	805	-0-		-0-		-0-	54	1 1 9	750	3	N	1	2	1			1
07	817	N	817	-0-		-0-		-0-	51	1 1 9	765	3	N	1					2
08	806	N	806	-0-		-0-		-0-	53	1 1 9	752	3	N	1	2	1			1
09	810	N	780	-0-		-30		-0-	48	1 1 9	731	3	N	1					2
10	806	N	787	-0-		-19		-0-	48	1	739	3	N	-0-	1	1			1
11	780	N	761	-0-		-19		-0-	35	1	726	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-		21	1	407	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-		21	1	403	3	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-		22	1	434	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-		21	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-		21	1	420	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-		31	1	434	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-		30	1	448	3	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-		32	1	447	3	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-		32	1	483	3	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-		30	1	463	3	N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-		19	1	394	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-		26	1	497	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-		17	1	334	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-		20	1	384	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	510	N	385	-0-	-125	-0-		19	1	366	3	N	-0-	1	1			1
05	403	N	352	-0-	-51	-0-		17	1	334	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-		32	1	435	3	N	1	1	1			1
								1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-		30	1	459	3	N	-0-					1
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-		36	1	504	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-		31	1	470	3	N	-0-					1
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-		33	1	509	3	N	1	1	1			1
								1	9									
11	510	N	454	-0-	-56	-0-		21	1	431	3	N	2	2	1			1
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1 9	386	3	N	1					4
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	353	3	N	7					11
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	381	3	N	1	11	1			1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	377	3	N	2					3
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1 2 9	390	3	N	2					5
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	22	1 2 9	363	3	N	2					7
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	21	1 1 9	374	3	N	1	6	1			2
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	20	1 2 9	370	3	N	2					4
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	21	1 2 9	357	3	N	2					6
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	24	1 2 9	358	3	N	2	6	1			2
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	25	1 1 9	350	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. (I) GAS LIFT(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-	14	1	268	3	N	-0-					1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					1
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	N	-0-					1
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	3	N	-0-					1
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-	1	1			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	N	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1 1 9	229	3	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	10	1	185	3	N	-0-					1
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					1
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-					1
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					1
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-	1	1			-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-		24	1	185	3	N	2					3
								2	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-		21	1	160	3	N	-0-	2	1			1
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-		15	1	118	3	N	1					2
								1	9									
04	210	N	38	-0-	-172	-0-		4	1	33	3	N	1	2	1			1
								1	9									
05	186	N	84	-0-	-102	-0-		9	1	74	3	N	1					2
								1	9									
06	120	N	68	-0-	-52	-0-		8	1	59	3	N	1	2	1			1
								1	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-		8	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-		5	1	26	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-		6	1	35	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-		16	1	111	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-		33	1	643	3	N	2	2	1			3
								2	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-		29	1	573	3	N	2	2	1			3
								2	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-		32	1	621	3	N	2	2	1			3
								2	9									
04	660	N	608	-0-	-52	-0-		30	1	577	3	N	1	2	1			2
								1	9									
05	682	N	633	-0-	-49	-0-		30	1	601	3	N	2	2	1			2
								2	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-		47	1	645	3	N	1	2	1			1
								1	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-		40	1	606	3	N	1					2
								1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-		46	1	653	3	N	1	2	1			1
								1	9									
09	690	N	662	-0-	-28	-0-		41	1	620	3	N	1					2
								1	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-		40	1	617	3	N	2	2	1			2
								2	9									
11	690	N	619	-0-	-71	-0-		28	1	591	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	9	1	172	3	N	-0-					1
05	341	N	197	-0-	-144	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
06	330	N	205	-0-	-125	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

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

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	3	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	618	3	N	1					1
							1	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	N	-0-					1
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	607	3	N	1					2
							1	9									
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	41	1	522	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	1					2
							1	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	1					2
							1	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	277	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	409	3	N	3					4
							3	9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	384	3	N	2	4	1			2
							2	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	N	3	4	1			1
							3	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	73	1	262	3	N	2					3
							2	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	N	2					5
							2	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	N	-0-	4	1			1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	410	-0-	-220	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		725	-0-	725	725	76	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		758	-0-	758	1483	75	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		409	-0-	409	1892	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	419	-0-	-1781	111	34	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	581	N	470	-0-	-111	-0-	42	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	226	3	N	3					4
							3	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	N	-0-	3	1			1
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	2					3
							2	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	3					4
							3	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	28	1	216	3	N	-0-	3	1			1
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	2					3
							2	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	1					4
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	3	N	-0-	3	1			1
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	28	1	195	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		93	-0-	93	188	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		89	-0-	89	277	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	366	N	89	-0-	-277	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-					1
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					1
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	36	1	464	2	N	-0-					1
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	38	1	476	2	N	-0-					1
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	36	1	441	2	N	-0-					1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	N	-0-					1
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-					1
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	2	N	-0-					1
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	38	1	438	2	N	-0-					1
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	38	1	431	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	20	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	21	N	1	-0-	-20	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	1					2
							1	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					1
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	8	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	6	1	43	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	N	1					1
							1	9									
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					1
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					1
10	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	1	2	1			3
							1	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	72	1	585	3	N	3					6
							3	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	99	1	816	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	79	1	721	3	N	2					8
							2	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	77	1	698	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	3	N	-0-					5
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	633	3	N	3					8
							3	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	2					10
							2	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	3	N	-0-					10
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	1					11
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-	4	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	64	1	494	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	258	3	N	2					9
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			5
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	2					7
							2	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	3	N	-0-	3	1			4
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	N	-0-					4
07	589	N	419	-0-	-170	-0-	47	1	370	3	N	2					6
							2	9									
08	589	N	265	-0-	-324	-0-	28	1	236	3	N	1					7
							1	9									
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	54	1	457	3	N	-0-					7
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	668	3	N	1					8
							1	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	N	1	3	1			6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	Y	1					20
							1	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	552	3	Y	1	14	1			7
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	2					9
							2	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	2					11
							2	9									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	6					17
							7	9									
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	22	1	500	3	Y	3					20
							3	9									
07	DLQ G-10		489	-0-	489	489	23	1	465	3	Y	1					21
							1	9									
08	DLQ G-10		467	-0-	467	956	23	1	444	3	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		482	-0-	482	1438	25	1	456	3	Y	1					22
							1	9									
10	1920	N	482	-0-	-1438	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					22
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	1					23
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					1
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	40	3	N	12	4	1			13
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	7	1			6
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	53	3	N	4	3	1			7
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	66	3	N	5	3	1	1	8	8
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	65	3	N	3	5	1			6
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	5 2	1 9	35	3	N	2	2	1			6
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	6	1	35	3	N	-0-	2	1			4
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	5 3	1 9	35	3	N	3	2	1			5
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	34	3	N	2	2	1			5
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	33	3	N	3	4	1			4
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	31	3	N	1	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	74	3	N	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-					1
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					1
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-					1
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-					1
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	3	N	-0-					1
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-					1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		83	-0-	83	186	83	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	271	85	3			Y	-0-					-0-
10	353	N	82	-0-	-271	-0-	80	3	2	9	Y	2					2
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		278	-0-	278	278	23	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	541	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		260	-0-	260	801	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	272	-0-	-801	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59 1 2 9		452	3	N	-0-	3	1			6
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9		437	3	N	2					8
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57 1 2 9		468	3	N	2	3	1			7
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	48 1		442	3	N	-0-					7
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	50 1 1 9		449	3	N	1	3	1			5
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	53 1		435	3	N	-0-					5
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		452	3	N	1					6
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	47 1 1 9		392	3	N	1					7
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	45 1 1 9		378	3	N	-0-					7
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	35 1 1 9		309	3	N	1					8
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46 1		421	3	N	-0-	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	188	11	8			182
							207	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	17					199
							19	9									
07	DLQ G-10		65	-0-	65	65	3	1	23	3	Y	35					234
							39	9									
08	DLQ G-10		114	-0-	114	179	5	1	37	3	Y	65					299
							72	9									
09	DLQ G-10		112	-0-	112	291	4	1	45	3	Y	57	166	1			190
							63	9									
10	452	N	161	-0-	-291	-0-	6	1	50	3	Y	95	72	1			213
							105	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	80	205	1			88
							88	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	85	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	85	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	81	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		177	-0-	177	581	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	803	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	1102	N	299	-0-	-803	-0-	16	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	87	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	71	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	81	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	76	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	427	-0-	-162	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		328	-0-	328	328	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	665	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		333	-0-	333	998	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	1373	N	375	-0-	-998	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	11					20
							12	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	18	23	1			15
							20	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	20					35
							22	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	2					37
							2	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	171	3	N	1					38
							1	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	17	1	151	3	N	1	35	1			4
							1	9									
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	24	1	155	3	N	1					5
							1	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	14	1	123	3	N	2					7
							2	9									
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	121	3	N	4					11
							4	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	127	3	N	4	1	8			14
							4	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	6					20
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					4
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	3	1			1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	2					2
							2	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1					3
							1	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	3	1			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	1					1
							1	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					2
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					2
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					2
06	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1000	552	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		519	-0-	519	1519	519	3			Y	-0-					2
10	2040	N	521	-0-	-1519	-0-	521	3			Y	-0-					2
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					3
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					3
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			Y	-0-					3
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		400	-0-	400	816	400	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		396	-0-	396	1212	396	3			Y	-0-					3
10	1609	N	397	-0-	-1212	-0-	397	3			Y	-0-					3
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					1
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	245	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		254	-0-	254	499	254	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		245	-0-	245	744	245	3			Y	-0-					1
10	999	N	255	-0-	-744	-0-	255	3			Y	-0-					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					5
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					5
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					5
05	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	3			Y	-0-					5
06	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		53	-0-	53	118	53	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		41	-0-	41	159	41	3			Y	-0-					5
10	195	N	36	-0-	-159	-0-	36	3			Y	-0-					5
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	46	1	766	3	N	1					2
							1	9									
05	992	N	892	-0-	-100	-0-	50	1	841	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	61	1	753	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	703	-0-	-134	-0-	54	1	649	3	N	-0-					1
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	60	1	727	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	810	3	N	-0-					1
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	669	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	38	1	637	3	N	1					2
							1	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	743	3	N	-0-					2
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	N	-0-					1
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	53	1	633	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	51	1	721	3	N	-0-					1
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	55	1	748	3	N	-0-					1
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	713	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-					1
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	23	1	377	3	N	1					2
							1	9									
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	19	1	317	3	N	-0-					2
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	26	1	323	3	N	-0-	1	1			1
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	26	1	310	3	N	-0-					1
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	23	1	281	3	N	-0-					1
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	19	1	273	3	N	-0-					1
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	-0-					1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	974	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	68	1	1123	3	N	3	1	8			4
							3	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	3	N	2	1	1			5
							2	9									
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	83	1	1028	3	N	-0-	3	1			2
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	85	1	1021	3	N	-0-					2
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	80	1	959	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	951	-0-	-159	-0-	63	1	887	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	69	1	947	3	N	-0-					2
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	65	1	918	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	996	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	58	1	961	3	N	1					3
							1	9									
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	59	1	992	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	76	1	940	3	N	-0-	2	1			1
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	81	1	966	3	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	79	1	949	3	N	-0-	1	1			1
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	66	1	927	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	70	1	959	3	N	-0-					1
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	62	1	885	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	640	3	Y	1					2
							1	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	1	1			1
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	673	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	617	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	52	1	736	3	Y	-0-					3
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	697	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		576	-0-	576	576	50	1	526	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		761	-0-	761	1337	60	1	701	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		687	-0-	687	2024	56	1	630	3	Y	1					4
							1	9									
10	2200	N	695	-0-	-1505	519	52	1	643	3	Y	-0-	1	1			3
11	1214	N	695	-0-	-519	-0-	56	1	639	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					1
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-					1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		117	-0-	117	227	117	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		110	-0-	110	337	110	3			Y	-0-					1
10	445	N	108	-0-	-337	-0-	108	3			Y	-0-					1
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					3
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					3
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					3
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			Y	-0-					3
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-					3
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		332	-0-	332	639	332	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		334	-0-	334	973	334	3			Y	-0-					3
10	1243	N	270	-0-	-973	-0-	270	3			Y	-0-					3
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
							1	9									
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
							1	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
							1	9									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
							1	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	N	-0-					-0-
							1	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	N	-0-					-0-
							1	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	276	3	N	1					1
							1	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	-0-					1
							1	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	236	3	N	1					2
							1	9									
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	17	1	221	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	43	3	N	1					2
							1	9									
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	41	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61	1	939	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	48	1	788	3	N	1					3
							1	9									
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	56	1	932	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	3	N	-0-	3	1			1
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	911	3	N	1					2
							1	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	98	1	1174	3	N	-0-	1	1			1
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	992	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1230	N	977	-0-	-253	-0-	64	1	912	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-					1
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	42	1	724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	3	N	-0-					1
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	43	1	722	3	N	1					2
							1	9									
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	54	1	664	3	N	-0-	1	1			1
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	63	1	759	3	N	-0-					1
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	N	-0-					1
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-					1
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	53	1	728	3	N	-0-					1
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	49	1	702	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					2
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					4
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					4
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		94	-0-	94	182	94	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		95	-0-	95	277	95	3			Y	-0-					4
10	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	3			Y	-0-					4
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 908 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	2					3
							2	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-	2	1			1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	1					2
							1	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					2
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	16	1	174	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		191	-0-	191	381	16	1	174	2	Y	1					3
							1	9									
09	DLQ G-10		175	-0-	175	556	13	1	162	2	Y	-0-					3
10	732	N	176	-0-	-556	-0-	15	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	316	2	N	-0-					4
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					4
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-					4
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					4
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					4
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	N	-0-					4
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	N	-0-					4
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	26	1	315	2	N	-0-					4
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	2	N	-0-					4
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1	306	2	N	-0-					4
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	290	2	N	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-	1	1			1
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	1					2
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-	1	1			1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	1					2
							1	9									
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-	1	1			1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	N	-0-					1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	3	N	-0-					1
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	105	3	N	1					2
							1	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	N	-0-					2
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	N	-0-					2
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-					1
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					1
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					1
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					1
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	2	N	-0-					1
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	35	1	426	2	N	-0-					1
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	37	1	451	2	N	-0-					1
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	2	N	-0-					1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					1
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	39	1	452	2	N	-0-					1
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	422	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,207 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					4
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					4
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					4
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					4
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		475	-0-	475	923	475	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		458	-0-	458	1381	458	3			Y	-0-					4
10	1839	N	458	-0-	-1381	-0-	458	3			Y	-0-					4
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	1					1
							1	9									
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 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	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.		-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34 1		538 3		Y	-0-					1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31 1		465 3		Y	-0-	1	1			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46 1		585 3		Y	1					1
							1 9										
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42 1		547 3		Y	-0-	1	1			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41 1		577 3		Y	1					1
							1 9										
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	54 1		560 3		Y	-0-					1
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	66 1		581 3		Y	-0-					1
08	DLQ G-10		661	-0-	661	1308	74 1		587 3		Y	-0-					1
09	DLQ G-10		602	-0-	602	1910	53 1		549 3		Y	-0-					1
10	2200	N	611	-0-	-1589	321	63 1		548 3		Y	-0-	1	1			-0-
11	903	N	582	-0-	-321	-0-	54 1		528 3		Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1		9 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 1		75 3		N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 1		114 3		N	1					1
							1 9										
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12 1		147 3		N	-0-	1	1			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10 1		121 3		N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	6 1		73 3		N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10 1		142 3		N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	7 1		94 3		N	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	1 1		11 3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	3	N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	3	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	938	3	N	3					3
							3	9									
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	68	1	1070	3	N	-0-					3
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	3	N	-0-					3
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	1091	3	N	-0-	3	1			-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1102	3	N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	142	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	111	1	1035	3	N	1					1
							1	9									
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	95	1	1047	3	N	-0-					1
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	82	1	1037	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-	1	1			2
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	23	1	453	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	23	1	456	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-	1	1			1
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	1					2
							1	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-	1	1			1
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	29	1	437	3	N	1					2
							1	9									
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	N	-0-	1	1			1
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	21	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					1
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					2
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					2
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		381	-0-	381	381	33	1	348	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		373	-0-	373	754	29	1	344	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		317	-0-	317	1071	26	1	291	3	Y	-0-					2
10	1469	N	398	-0-	-1071	-0-	30	1	368	3	Y	-0-					2
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	1					1
							1	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	1					2
							1	9									
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	15	1	249	3	N	2					4
							2	9									
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	247	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	245	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					1
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	12	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		277	-0-	277	461	107	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		266	-0-	266	727	101	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
10	1002	N	275	-0-	-727	-0-	113	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	1					2
							1	9									
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					2
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	1					3
							1	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	22	1	336	3	Y	1					2
							1	9									
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	24	1	346	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	75	1	1060	3	N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	68	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	1					1
							1	9									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	13	1	202	3	N	1					1
							1	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	N	-0-	1	1			-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 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	14B2 EXT		117	-0-	117	2818	6	1	111	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		103	-0-	103	2921	5	1	98	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		112	-0-	112	3033	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	3141	X	108	-0-	-3033	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	1					1
							1	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					1
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	T. A.		431	-0-	431	431	21	1	409	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	T. A.		431	-0-	431	862	21	1	409	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	T. A.		522	-0-	522	1384	25	1	496	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	2144	X	760	-0-	-1384	-0-	37	1	722	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-	1	1			1
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	549	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	36	1	545	3	N	-0-					1
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	37	1	519	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	32	1	494	3	N	-0-					1
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	32	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	23	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					1
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					1
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	3	N	-0-					1
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-	1	1			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

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	273	N	273	-0-	-0-		-0-		13	1 1 9	259	3	N	1	1	1			1
02	245	N	245	-0-	-0-		-0-		12	1 1 9	232	3	N	1	1	1			1
03	266	N	266	-0-	-0-		-0-		13	1 1 9	252	3	N	1	1	1			1
04	270	N	255	-0-	-15		-0-		12	1 1 9	242	3	N	1	1	1			1
05	279	N	274	-0-	-5		-0-		13	1 1 9	260	3	N	1	1	1			1
06	281	N	281	-0-	-0-		-0-		19	1	262	3	N	-0-	1	1			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-		-0-		18	1 1 9	270	3	N	1					1
08	281	N	281	-0-	-0-		-0-		19	1	262	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	266	-0-	-4		-0-		16	1 1 9	249	3	N	1					1
10	279	N	269	-0-	-10		-0-		16	1 1 9	252	3	N	1	1	1			1
11	270	N	268	-0-	-2		-0-		12	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

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	168	N	168	-0-	-0-		-0-		8	1 1 9	159	3	N	1	1	1			1
02	236	N	236	-0-	-0-		-0-		11	1 1 9	224	3	N	1	1	1			1
03	289	N	289	-0-	-0-		-0-		14	1 1 9	274	3	N	1	1	1			1
04	281	N	281	-0-	-0-		-0-		14	1 1 9	266	3	N	1	1	1			1
05	299	N	299	-0-	-0-		-0-		14	1 1 9	284	3	N	1	1	1			1
06	284	N	284	-0-	-0-		-0-		19	1	265	3	N	-0-	1	1			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-		-0-		18	1 1 9	270	3	N	1					1
08	281	N	281	-0-	-0-		-0-		19	1	262	3	N	-0-	1	1			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-		-0-		17	1 1 9	254	3	N	1					1
10	279	N	274	-0-	-5		-0-		17	1 1 9	256	3	N	1	1	1			1
11	270	N	260	-0-	-10		-0-		12	1	248	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					1
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-	1	1			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	35	1	227	3	N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	33	1	286	3	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	1					1
							1	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-					1
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	20	1	255	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
06	390	N	8	-0-	-382	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366	37	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		366	-0-	366	732	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		388	-0-	388	1120	34	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	1514	N	394	-0-	-1120	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	548	3	Y	14	6	1			28
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27 45	1 9	532	3	Y	41	31	1	16	8	22
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	-0-	14	1			8
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	22	1	419	3	Y	-0-	5	1			3
05	682	N	423	-0-	-259	-0-	22 1	1 9	400	3	Y	1	3	1			1
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	20 2	1 9	364	3	Y	2	1	1			2
07	DLQ G-10		361	-0-	361	361	20 1	1 9	340	3	Y	1	1	1			2
08	DLQ G-10		335	-0-	335	696	17 2	1 9	316	3	Y	2	2	1			2
09	DLQ G-10		283	-0-	283	979	14 2	1 9	267	3	Y	2	1	1			3
10	1256	N	277	-0-	-979	-0-	14 6	1 9	257	3	Y	5	4	1			4
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	238	3	Y	5	4	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		124	-0-	124	167	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		142	-0-	142	309	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	151	-0-	-309	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	2					3
							2	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	1					3
							1	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	34	1	469	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	31	1	462	3	Y	2					4
							2	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	485	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	31	1	462	3	Y	2					3
							2	9									
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	33	1	476	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	90	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	91	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	48	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	61	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		625	-0-	625	625	63	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		641	-0-	641	1266	56	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		691	-0-	691	1957	61	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	693	-0-	-1507	450	38	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	1111	N	661	-0-	-450	-0-	35	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	999	3	Y	3					6
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	772	3	Y	2	6	1			2
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	977	3	Y	2					4
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	75	1 1 9	957	3	Y	1					5
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	967	3	Y	4	5	1			4
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	951	3	Y	5	1	8			8
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	68	1 3 9	979	3	Y	3	6	1			5
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	67	1 2 9	977	3	Y	2	6	1			1
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	62	1 4 9	934	3	Y	4					5
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	67	1 3 9	952	3	Y	3	6	1			2
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	61	1 6 9	895	3	Y	5					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	18	-0-	-447	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	72	-0-	-348	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	456	28	1 8 9	420	3	Y	7	6	1			1
08	DLQ G-10		288	-0-	288	744	18	1 6 9	264	3	Y	5					6
09	DLQ G-10		394	-0-	394	1138	25	1 8 9	361	3	Y	7					13
10	1759	N	621	-0-	-1138	-0-	36	1	585	3	Y	-0-	12	1			1
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	249	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-	1	1			1
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					1
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	95	1	329	3	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	86	1	296	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	92	1	308	3	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	95	1	318	3	N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	92	1	308	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	95	1	317	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	95	1	313	3	N	-0-					-0-
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	40	1	306	3	N	-0-					-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		142	-0-	142	142	14	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	277	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		149	-0-	149	426	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	146	-0-	-426	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	266	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		269	-0-	269	535	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	791	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	1055	N	264	-0-	-791	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-	539	539	44	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		543	-0-	543	1082	47	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		522	-0-	522	1604	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	2145	N	541	-0-	-1604	-0-	47	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,833 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	27	-0-	27	27	3	1	24	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13	-0-	13	40	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	529	2	N	-0-					4
							23	3									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	N	-0-					4
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	-0-					4
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	31	1	549	2	N	-0-					4
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	2	N	-0-					4
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-					4
							13	3									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					4
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-	4	1			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	26	1	536	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	345	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					1
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	21	1	322	3	N	-0-					1
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	22	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	41	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	78	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	841	69	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		827	-0-	827	1668	71	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		766	-0-	766	2434	59	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	783	-0-	-1417	1017	67	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	1756	N	739	-0-	-1017	-0-	68	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		130	-0-	130	130	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		126	-0-	126	256	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	379	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	503	N	124	-0-	-379	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	338	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-					1
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-					1
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,156 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. (I) GAS LIFT(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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	78	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	71	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	73	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	39	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		544	-0-	544	544	55	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		554	-0-	554	1098	48	1	506	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		534	-0-	534	1632	47	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	2185	N	553	-0-	-1632	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					5
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	3	7	1			1
							3	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-					1
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					1
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	3	N	-0-					1
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	3	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	31	1	203	3	N	1					1
							1	9									
08	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					1
09	390	N	127	-0-	-263	-0-	12	1	115	3	N	-0-					1
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	632	3	N	-0-					1
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	12	1	80	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	211	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	327	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	108	-0-	-327	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	1					1
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	N	-0-					1
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	1					2
							1	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	239	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	450	N	25	-0-	-425	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	450	N	17	-0-	-433	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	5	1	193	3	N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	5	1	236	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	29	1	163	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	34	1	164	3	N	-0-					-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	22	1	115	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		97	-0-	97	367	97	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	367					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		117	-0-	117	484	117	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		95	-0-	95	579	95	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		184	-0-	184	763	184	2			N	-0-					-0-
06	887	X	124	-0-	-763	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	186	X	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	X	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	186	X	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	145	1	178	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	131	1	140	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	145	1	155	3	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	140	1	149	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	145	1	167	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	140	1	175	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	145	1	178	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	145	1	176	3	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	140	1	180	3	N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	103	1	177	3	N	-0-					-0-
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 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	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	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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	3					5
							3	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	1					2
							1	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					2
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	1					2
							1	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	58	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	60	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		764	-0-	764	764	80	1	683	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		755	-0-	755	1519	75	1	680	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		726	-0-	726	2245	66	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	735	-0-	-1465	780	60	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	1493	N	713	-0-	-780	-0-	64	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					1
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					1
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					1
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	31	1	380	2	N	-0-					1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	33	1	397	2	N	-0-					1
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	32	1	386	2	N	-0-					1
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	31	1	374	2	N	-0-					1
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	2	N	-0-					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					1
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	33	1	411	2	N	-0-					1
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	31	1	378	2	N	-0-					1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	N	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	2	N	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	N	-0-					1
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	35	1	400	2	N	-0-					1
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	35	1	390	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					1
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					1
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	20	1	248	2	N	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-					1
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	30	1	367	2	N	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					1
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	28	1	348	2	N	-0-					1
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	29	1	329	2	N	-0-					1
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	32	1	357	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

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

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		505	-0-	505	505	53	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		500	-0-	500	1005	50	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		477	-0-	477	1482	43	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	1954	N	472	-0-	-1482	-0-	39	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		381	-0-	381	381	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		530	-0-	530	911	53	1	477	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		488	-0-	488	1399	44	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	1880	N	481	-0-	-1399	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	3	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		30	-0-	30	58	3	1	26	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		27	-0-	27	85	2	1	24	3	Y	1					2
							1	9									
10	112	N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	29	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		303	-0-	303	303	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	604	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		283	-0-	283	887	26	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	1168	N	281	-0-	-887	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	101	3	N	-0-					3
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					3
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					3
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					3
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-					3
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	3	N	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					3
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	-0-					3
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-	3	1			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-		-0-	12	1	152	2			N	-0-					4
02	138	N	138	-0-	-0-		-0-	10	1	128	2			N	-0-					4
03	152	N	152	-0-	-0-		-0-	11	1	141	2			N	-0-					4
04	154	N	154	-0-	-0-		-0-	11	1	143	2			N	-0-					4
05	155	N	152	-0-	-3		-0-	11	1	141	2			N	-0-					4
06	345	N	345	-0-	-0-		-0-	26	1	319	2			N	-0-					4
07	159	N	159	-0-	-0-		-0-	12	1	147	2			N	-0-					4
08	155	N	151	-0-	-4		-0-	11	1	140	2			N	-0-					4
09	150	N	141	-0-	-9		-0-	11	1	130	2			N	-0-					4
10	155	N	154	-0-	-1		-0-	12	1	142	2			N	-0-					4
11	155	N	155	-0-	-0-		-0-	12	1	141	2			N	2					6
								2	9											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-		-0-	41	1	390	2			N	-0-					-0-
								17	3											
02	411	N	411	-0-	-0-		-0-	21	1	390	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-		-0-	31	1	420	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-		-0-	24	1	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5		-0-	29	1	431	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5		-0-	25	1	410	2			N	-0-					-0-
								10	3											
07	465	N	445	-0-	-20		-0-	23	1	422	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22		-0-	26	1	417	2			N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64		-0-	22	1	364	2			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-		-0-	22	1	418	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-		-0-	20	1	407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-		-0-	34	1	449	3			N	-0-	2	1			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-		-0-	32	1	383	3			N	1	1	1			-0-
								1	9											
03	476	N	476	-0-	-0-		-0-	35	1	439	3			N	2					2
								2	9											
04	480	N	451	-0-	-29		-0-	32	1	418	3			N	1					3
								1	9											
05	465	N	454	-0-	-11		-0-	33	1	420	3			N	1	4	1			-0-
								1	9											
06	450	N	424	-0-	-26		-0-	35	1	389	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24		-0-	32	1	407	3			N	2					2
								2	9											
08	465	N	454	-0-	-11		-0-	35	1	418	3			N	1					3
								1	9											
09	420	N	368	-0-	-52		-0-	29	1	339	3			N	-0-	3	1			-0-
10	434	N	402	-0-	-32		-0-	34	1	367	3			N	1					1
								1	9											
11	450	N	448	-0-	-2		-0-	38	1	410	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					4
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					4
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					4
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	2	N	-0-					4
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-					4
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					4
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					4
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					4
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					4
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-					4
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	12	1	134	2	N	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	488	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	961	3	N	2					3
							2	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	44	1	549	3	N	-0-	2	1			1
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	45	1	535	3	N	-0-					1
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	42	1	507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	37	1	514	3	N	-0-					1
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	39	1	531	3	N	-0-					1
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	1					1
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	30	1	362	3	N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	29	1	348	3	N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	25	1	346	3	N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	27	1	362	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	248	1	994	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	236	1	861	3	N	1					1
							1	9									
05	1209	N	765	-0-	-444	-0-	223	1	541	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1200	N	712	-0-	-488	-0-	224	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	783	-0-	-364	-0-	236	1	547	3	N	-0-					1
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	230	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	216	1	442	3	N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	223	1	444	3	N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	214	1	416	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	-0-					1
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	1					2
							1	9									
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	N	-0-	1	1			1
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	636	3	N	-0-					1
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	35	1	419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	42	1	593	3	N	-0-					1
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	N	-0-					1
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	614	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					6
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	5	1			1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	1	1			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	2					2
							2	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1					3
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-	3	1			-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	1					1
							1	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					1
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	N	-0-					1
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	N	-0-					1
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	N	-0-					1
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	N	-0-					1
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	67	1	307	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	47	1	266	3	N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	47	1	262	3	N	-0-					-0-
08	372	N	225	-0-	-147	-0-	62	1	163	3	N	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	28	1	164	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	40	1	265	3	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	43	1	271	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	3	N	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-					2
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					2
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	14	1	109	3	N	-0-					2
05	310	N	130	-0-	-180	-0-	23	1	107	3	N	-0-	1	1			1
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	3	N	-0-					1
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	3	N	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	95	1	249	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	21	1	142	3	N	-0-					1
11	300	N	111	-0-	-189	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	3	N	-0-					1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	N	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	N	-0-					1
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	3	N	-0-					1
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	43	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	539	3	N	-0-					2
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	N	-0-					2
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	3	N	-0-					2
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	N	-0-					2
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	109	1	499	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	82	1	466	3	N	-0-					1
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	86	1	479	3	N	-0-					1
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	173	1	455	3	N	3	2	1			2
							3	9									
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	79	1	455	3	N	-0-					2
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	3	N	-0-					2
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	77	1	479	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	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	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	363	-0-	-297	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 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	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		471	-0-	471	471	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		466	-0-	466	937	40	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		454	-0-	454	1391	35	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	1852	N	461	-0-	-1391	-0-	40	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	65	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	82	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	62	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		462	-0-	462	462	62	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		502	-0-	502	964	64	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		423	-0-	423	1387	54	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	1817	N	430	-0-	-1387	-0-	54	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	54	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	-0-					6
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					6
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	N	-0-					6
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	4	1	36	3	N	-0-					6
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	13	1	127	3	N	-0-					6
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	N	-0-					6
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	-0-					6
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	N	-0-					6
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	29	1	284	3	N	-0-	5	1			1
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	28	1	279	3	N	-0-					1
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	57	1	27	3	N	1					1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	56	1	16	3	N	1					1
							1	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	54	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	55	1	9	3	N	1					1
							1	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	N	-0-	1	1			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	1	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	1	1	9	N	1					1
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					1
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-	1	1			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

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-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	90	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	129	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	27	-0-	-129	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	26	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		355	-0-	355	355	24	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		338	-0-	338	693	24	1	314	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		343	-0-	343	1036	24	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1368	N	332	-0-	-1036	-0-	23	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	27	1	331	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	29	1	398	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		429	-0-	429	856	31	1	398	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		415	-0-	415	1271	29	1	385	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1698	N	427	-0-	-1271	-0-	29	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	64	1	142	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	86	1	115	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	190	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	286	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	105	-0-	-286	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	1					2
							1	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	Y	1					3
							1	9									
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					3
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	31	1	366	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		404	-0-	404	404	39	1	364	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		405	-0-	405	809	43	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		391	-0-	391	1200	40	1	349	3	Y	2					3
							2	9									
10	1594	N	394	-0-	-1200	-0-	37	1	357	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	21	1	276	3	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	26	1	308	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		318	-0-	318	318	31	1	286	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		312	-0-	312	630	33	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		289	-0-	289	919	29	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
10	1204	N	285	-0-	-919	-0-	27	1	257	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					1
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	Y	-0-					2
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	31	1	357	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	37	1	333	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	40	1	370	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		419	-0-	419	830	45	1	372	3	Y	2					2
							2	9									
09	DLQ G-10		406	-0-	406	1236	41	1	364	3	Y	1					3
							1	9									
10	1652	N	416	-0-	-1236	-0-	39	1	376	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	25	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	4	1	3	8	16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			15
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	21	25	1			11
							23	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	30	5	8			25
							33	9									
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	48	3	Y	1					26
							1	9									
08	DLQ G-10		48	-0-	48	100	3	1	44	3	Y	1					27
							1	9									
09	DLQ G-10		74	-0-	74	174	3	1	35	3	Y	33	32	1			28
							36	9									
10	252	N	78	-0-	-174	-0-	5	1	64	3	Y	8	1	8			35
							9	9									
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	33	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	119	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	104	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	114	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	100	1	645	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	75	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		371	-0-	371	371	50	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		844	-0-	844	1215	108	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		371	-0-	371	1586	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	724	-0-	-1476	110	91	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	877	N	767	-0-	-110	-0-	109	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,186 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	74	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	92	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	88	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	88	1	570	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	73	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	640	86	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		662	-0-	662	1302	85	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	1940	82	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	586	-0-	-1614	326	73	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	406	-0-	-326	-0-	58	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	321	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	476	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	159	-0-	-476	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		97	-0-	97	97	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		147	-0-	147	244	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	373	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	156	-0-	-373	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		268	-0-	268	268	22	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		270	-0-	270	538	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		257	-0-	257	795	20	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	266	-0-	-795	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	966	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-	1	1			1
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	957	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	56	1	923	3	N	1					2
							1	9									
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	56	1	945	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	73	1	910	3	N	-0-	1	1			1
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	78	1	932	3	N	-0-					1
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	922	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	64	1	904	3	N	-0-					1
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	68	1	927	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	62	1	886	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	18					51
							20	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-	48	1			3
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	3					6
							3	9									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	228	3	N	1					7
							1	9									
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	7	1	107	3	N	1					8
							1	9									
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	8	1	66	3	N	1	8	1			1
							1	9									
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	12	1	79	3	N	-0-					1
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					1
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	53	3	N	1					2
							1	9									
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					6
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	6	1			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	20	3	N	2					2
							2	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	2	1			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	1					1
							1	9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	1					2
							1	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	1					1
							1	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					1
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	1					2
							1	9									
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					3
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					3
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					3
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					3
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					3
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-					3
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	134	2	N	1					4
							1	9									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-					4
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	2	N	-0-					4
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	132	2	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12 1 9	1	95	3	N	1					1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	89	3	N	-0-	1	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	97	3	N	1					1
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	13 1 9	1	99	3	N	1					1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	13 1 9	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	13 1 9	1	102	3	N	1	1	1			-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	24 1 9	1	88	3	N	1					1
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	8 1 9	1	42	3	N	-0-					1
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	8 1 9	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	7 1 9	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					2
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					2
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					2
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					2
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					2
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					2
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		97	-0-	97	97	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	188	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		86	-0-	86	274	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	83	-0-	-274	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	49	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	50	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		608	-0-	608	608	64	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		502	-0-	502	1110	50	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		479	-0-	479	1589	43	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	2143	N	554	-0-	-1589	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	49	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

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

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	N	1					4
							1	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	7					11
							8	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	3	12	1			2
							3	9									
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	40	1	595	3	N	3					5
							3	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	N	3					8
							3	9									
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	35	1	584	3	N	3					11
							3	9									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	32	1	583	3	N	2	10	1			3
							2	9									
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	570	3	N	3					6
							3	9									
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	33	1	556	3	N	3					9
							3	9									
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	39	1	570	3	N	3	9	1			3
							3	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					5
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-					5
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	N	-0-					5
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					5
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	25	1	245	3	N	-0-					5
09	420	N	38	-0-	-382	-0-	3	1	34	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	422	3	N	-0-					1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	40	3	N	1					1
							1	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	3	N	1					2
							1	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	15	1	39	3	N	-0-	1	1			1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	100	3	N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	37	1	98	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	N	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	N	-0-					1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	N	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	26	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	53	1	140	3	N	3	2	1			1
							3	9									
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	25	1	144	3	N	-0-					1
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	150	3	N	1					2
							1	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	24	1	147	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	1					1
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	16	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	17	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	342	18	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		156	-0-	156	498	16	1	140	3	Y	-0-					1
10	552	N	54	-0-	-498	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	8	1	105	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		110	-0-	110	110	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	224	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	361	10	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	135	-0-	-361	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

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-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	79	1	929	3	Y	1					1
							1	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	72	1	808	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	940	-0-	-50	-0-	74	1	866	3	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	77	1	886	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	90	1	837	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		967	-0-	967	967	101	1	866	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		943	-0-	943	1910	94	1	849	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		912	-0-	912	2822	82	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	913	-0-	-1287	1535	75	1	838	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2422	N	887	-0-	-1535	-0-	80	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	319	185	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		212	-0-	212	531	212	3			Y	-0-					-0-
10	662	N	131	-0-	-531	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		603	-0-	603	603	603	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		522	-0-	522	1125	522	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		514	-0-	514	1639	514	3			Y	-0-					-0-
10	2109	N	470	-0-	-1639	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		332	-0-	332	332	332	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		317	-0-	317	649	317	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	988	339	3			Y	-0-					-0-
10	1340	N	352	-0-	-988	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	3					4
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	243	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	3					4
							3	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	34	1	264	3	N	1	4	1			1
							1	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	34	1	265	3	N	3					4
							3	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	34	1	261	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	34	1	264	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	68	1	242	3	N	3					4
							3	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	48	1	239	3	N	1					5
							1	9									
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	240	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	35	1	239	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	339	3	N	3					5
							3	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	263	3	N	1	4	1			2
							1	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					2
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	352	3	N	3	4	1			1
							3	9									
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	31	1	238	3	N	3					4
							3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	373	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	44	1	335	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	85	1	305	3	N	2					4
							2	9									
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	62	1	305	3	N	2					6
							2	9									
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	53	1	290	3	N	-0-	4	1			2
11	390	N	199	-0-	-191	-0-	25	1	174	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-	1	1			1
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	1					2
							1	9									
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	42	1	696	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	43	1	538	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	713	N	273	-0-	-440	-0-	21	1	252	3	N	-0-					1
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	3	N	-0-					1
11	840	N	710	-0-	-130	-0-	47	1	662	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	68	1 9	1067	3	N	1	1	1			2
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1 9	989	3	N	2	2	1			2
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1060	3	N	2	2	1			2
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	62	1 9	1029	3	N	2					4
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	63	1 9	1048	3	N	1	1	1			4
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1016	3	N	1	3	1			2
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	87	1	1037	3	N	-0-					2
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1031	3	N	1	1	1			2
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	72	1 9	1011	3	N	1	1	1			2
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1043	3	N	1	1	1			2
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	70	1	995	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1 9	960	3	N	1	1	1			2
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1181	3	N	2	2	1			2
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1288	3	N	2	2	1			2
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1221	3	N	3	1	8			4
05	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	72	1 9	1203	3	N	1	1	1			4
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	92	1 9	1137	3	N	1	3	1			2
07	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	95	1	1132	3	N	-0-					2
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	92	1 9	1105	3	N	1	2	1			1
09	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	68	1 9	951	3	N	1	1	1			1
10	1240	N	894	-0-	-346	-0-	61	1	833	3	N	-0-					1
11	1170	N	833	-0-	-337	-0-	55	1	778	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	-0-					1
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	35	1	580	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	35	1	582	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	535	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	45	1	544	3	N	-0-					1
08	620	N	572	-0-	-48	-0-	44	1	527	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	35	1	484	3	N	-0-					1
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	35	1	483	3	N	-0-					1
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	34	1	486	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	144	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	161	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	171	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	17	-0-	-171	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	31	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	486	51	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		524	-0-	524	1010	52	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1522	46	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	2036	N	514	-0-	-1522	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	46	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	3	Y	-0-					1
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	85	1	987	3	Y	1					1
							1	9									
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	87	1	1001	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	958	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1172	-0-	1172	1172	123	1	1049	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2310	113	1	1025	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3405	99	1	995	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1113	-0-	-1087	2318	91	1	1022	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1062	-0-	-1938	380	96	1	965	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					1
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	167	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		191	-0-	191	191	19	1	171	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		190	-0-	190	381	20	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		180	-0-	180	561	18	1	162	3	Y	-0-					1
10	746	N	185	-0-	-561	-0-	17	1	166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	Y	-0-					2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	-0-	1	1			1
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878	3	Y	1					2
							1	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	Y	-0-	1	1			1
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	717	3	Y	1					2
							1	9									
06	930	N	688	-0-	-242	-0-	51	1	637	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		714	-0-	714	714	56	1	658	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		669	-0-	669	1383	52	1	617	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		666	-0-	666	2049	55	1	611	3	Y	-0-					2
10	2200	N	574	-0-	-1626	423	43	1	531	3	Y	-0-	1	1			1
11	1143	N	720	-0-	-423	-0-	58	1	662	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

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

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	-0-					2
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	Y	-0-	1	1			1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	39	1	504	3	Y	-0-	1	1			1
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	37	1	522	3	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	40	1	491	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		548	-0-	548	548	43	1	505	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		527	-0-	527	1075	41	1	486	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		510	-0-	510	1585	42	1	468	3	Y	-0-					2
10	2118	N	533	-0-	-1585	-0-	40	1	492	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					1
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					1
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	12	1	138	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		178	-0-	178	328	14	1	164	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		8	-0-	8	336	1	1	7	3	Y	-0-					1
10	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	1					2
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-	1	1			1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					1
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	34	1	404	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		429	-0-	429	867	34	1	395	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		406	-0-	406	1273	33	1	373	3	Y	-0-					1
10	1687	N	414	-0-	-1273	-0-	31	1	383	3	Y	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	64	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	96	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	39	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-		6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-		6	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-		6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-		8	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80		8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77	-0-	77	157		8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		77	-0-	77	234		7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	77	-0-	-234	-0-		6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-		7	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-		30	1	181	3	N	-0-					1
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-		24	1	188	3	N	-0-					1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-		27	1	215	3	N	-0-					1
04	210	N	124	-0-	-86	-0-		14	1	110	3	N	-0-					1
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-		173	1	794	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-		87	1	494	3	N	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-		66	1	368	3	N	-0-					1
08	248	N	241	-0-	-7	-0-		66	1	174	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-		60	1	346	3	N	-0-					1
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-		51	1	345	3	N	3	1	8			3
								3	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-		49	1	309	3	N	2					5
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-		25	1	175	3	N	-0-					3
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-		23	1	147	3	N	-0-					3
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-		28	1	178	3	N	-0-					3
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-		30	1	240	3	N	-0-					3
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-		25	1	241	3	N	-0-					3
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-		30	1	297	3	N	-0-					3
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-		25	1	280	3	N	-0-					3
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-		26	1	258	3	N	-0-					3
09	330	N	277	-0-	-53	-0-		26	1	251	3	N	-0-	3	1			-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-		25	1	246	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-		24	1	234	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	77	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	75	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	75	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		115	-0-	115	115	77	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	215	77	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	291	60	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	96	-0-	-291	-0-	95	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 188749 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6100 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	95	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	92	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	190	95	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	261	71	1			Y	-0-					-0-
10	369	N	108	-0-	-261	-0-	96	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		323	-0-	323	476	323	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	644	168	3			Y	-0-					-0-
10	786	N	142	-0-	-644	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					2
							8	3									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					2
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					2
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					2
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					2
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	188	2	N	-0-					2
							5	3									
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					2
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	N	-0-	2	1			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	1					1
							1	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	211	1	837	3	N	9					12
							10	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	173	1	621	3	N	2	10	1			4
							2	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	187	1	658	3	N	5					9
							6	9									
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	175	1	593	3	N	4	9	1			4
							4	9									
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	176	1	578	3	N	6					10
							7	9									
06	810	N	735	-0-	-75	-0-	171	1	563	3	N	1	8	1			3
							1	9									
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	176	1	573	3	N	8	8	1			3
							9	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	257	1	556	3	N	5					8
							6	9									
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	200	1	503	3	N	3					11
							3	9									
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	193	1	495	3	N	4	8	1			7
							4	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	202	1	713	3	N	1					8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	105	3	N	3					4
							3	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-	4	1			-0-
07	217	N	17	-0-	-200	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	1					2
							1	9									
11	330	N	65	-0-	-265	-0-	5	1	59	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	7					7
							8	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	7					14
							8	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	605	3	N	4	15	1	1	8	2
							4	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	148	1	968	3	N	1					3
							1	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	77	1	662	3	N	1					4
							1	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-					4
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	N	-0-					4
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	3	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	58	1	512	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	75	1	492	3	N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	63	1	538	3	N	1					1
							1	9									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	58	1	541	3	N	-0-					1
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	N	-0-					1
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					7
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-	6	1			1
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					1
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	24	1	369	3	N	-0-					1
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	23	1	355	3	N	-0-					1
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	37	1	327	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	45	1	293	3	N	-0-					-0-
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	34	1	289	3	N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	N	1					8
							1	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	N	-0-	7	1			1
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	N	-0-					1
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	39	1	605	3	N	-0-					1
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	34	1	532	3	N	-0-					1
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	52	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	68	1	446	3	N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64	1	592	3	N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	2					2
							2	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					2
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					2
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	8	1	88	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		95	-0-	95	191	7	1	88	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		89	-0-	89	280	7	1	82	3	Y	-0-					2
10	383	N	103	-0-	-280	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					2
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	1					1
							1	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	18	N	-0-	-0-	-18	-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: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	3	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	216	1	401	3	Y	-0-					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	1					1
							1	9									
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					1
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	363	3	Y	1					2
							1	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		515	-0-	515	515	219	1	296	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		317	-0-	317	832	25	1	292	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		328	-0-	328	1160	27	1	301	3	Y	-0-					2
10	1520	N	360	-0-	-1160	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-					1
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	Y	2					2
							2	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	Y	-0-					2
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					2
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	34	1	353	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		399	-0-	399	786	31	1	368	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1172	32	1	354	3	Y	-0-					2
10	1580	N	408	-0-	-1172	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					2
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	3					3
							3	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	2	1			1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	91	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		38	-0-	38	129	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	35	-0-	-129	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79	-0-	79	187	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
10	187	N	-0-	-0-	-187	-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: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	101	21	1			80
							111	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-	46	1			34
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	28	1			6
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	90	3	Y	8	4	1	1	8	9
							9	9									
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	6	1	95	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
08	DLQ G-10		89	-0-	89	192	4	1	83	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
09	DLQ G-10		112	-0-	112	304	5	1	104	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
10	398	N	94	-0-	-304	-0-	4	1	83	3	Y	6	6	1	1	8	4
							7	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		237	-0-	237	237	25	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	467	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		219	-0-	219	686	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	219	-0-	-686	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-	1	1			1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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	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	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: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-					1
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	N	1					2
							1	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	31	1	522	3	N	-0-					2
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	3	N	-0-					1
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	36	1	501	3	N	-0-					1
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	37	1	501	3	N	-0-					1
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	36	1	504	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	35	1	578	3	N	1					2
							1	9									
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	36	1	599	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	46	1	571	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	N	-0-					1
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	49	1	591	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	40	1	566	3	N	-0-					1
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	39	1	560	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		161	-0-	161	319	14	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		153	-0-	153	472	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	155	-0-	-472	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119	-0-	119	119	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	240	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		118	-0-	118	358	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	478	N	120	-0-	-358	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	23	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		292	-0-	292	573	25	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		271	-0-	271	844	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	1171	N	327	-0-	-844	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	25	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-
10	26	N	-0-	-0-	-26	-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: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	1					2
							1	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	3	Y	-0-	1	1			1
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	33	1	459	3	Y	-0-					1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	38	1	442	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		463	-0-	463	943	36	1	427	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		441	-0-	441	1384	36	1	405	3	Y	-0-					1
10	1845	N	461	-0-	-1384	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					1
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	246	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	344	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	89	-0-	-344	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	399	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		179	-0-	179	578	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	215	-0-	-578	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		584	-0-	584	584	48	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		575	-0-	575	1159	49	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		561	-0-	561	1720	43	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	571	-0-	-1629	91	49	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	547	-0-	-91	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1325	-0-	1325	1325	109	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2622	111	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3912	99	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1311	-0-	-889	3023	113	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1229	-0-	-1771	1252	114	1	1115	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1252					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	106	54	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		43	-0-	43	149	43	3			Y	-0-					-0-
10	190	N	41	-0-	-149	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	54	1	322	3	N	-0-					14
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-					14
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					14
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	1	1	11	3	N	-0-					14
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	3	1	15	3	N	-0-	8	1			6
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	-0-					6
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	268	3	N	-0-					6
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	108	1	285	3	N	12	11	1			7
							13	9									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	N	-0-					7
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	307	3	N	1	3	1			5
							1	9									
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	52	1	323	3	N	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	85	1	506	3	N	-0-					3
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	N	-0-					3
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	N	9					12
							10	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1	472	3	N	5					17
							6	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	469	3	N	7	13	1			11
							8	9									
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	49	1	280	3	N	2					13
							2	9									
07	558	N	258	-0-	-300	-0-	39	1	216	3	N	3					16
							3	9									
08	589	N	293	-0-	-296	-0-	79	1	208	3	N	5	13	1			8
							6	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	302	3	N	1					9
							1	9									
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	N	4	3	1	1	8	9
							4	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	31	1	192	3	N	2					11
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	612	3	N	-0-					3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	3	N	-0-					3
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	94	1	744	3	N	-0-					3
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	93	1	713	3	N	-0-					3
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	141	1	647	3	N	-0-	2	1			1
06	660	N	527	-0-	-133	-0-	79	1	448	3	N	-0-					1
07	682	N	518	-0-	-164	-0-	79	1	439	3	N	-0-					1
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	192	1	506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	74	1	428	3	N	-0-					1
10	527	N	386	-0-	-141	-0-	50	1	335	3	N	1					2
							1	9									
11	660	N	279	-0-	-381	-0-	39	1	240	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	155	2	Y	-0-					1
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	1					2
							1	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					2
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	148	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		161	-0-	161	322	14	1	147	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		154	-0-	154	476	12	1	142	2	Y	-0-					2
10	632	N	156	-0-	-476	-0-	13	1	142	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	377	2	Y	-0-					2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					4
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		412	-0-	412	412	34	1	377	2	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		377	-0-	377	789	32	1	345	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		407	-0-	407	1196	31	1	376	2	Y	-0-					5
10	1537	N	341	-0-	-1196	-0-	29	1	311	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	606	3	N	6					9
							7	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	72	1	551	3	N	2	8	1			3
							2	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	563	3	N	4					7
							4	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	72	1	554	3	N	3	7	1			3
							3	9									
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	75	1	580	3	N	6					9
							7	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	73	1	567	3	N	1	7	1			3
							1	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	590	3	N	7	7	1			3
							8	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	162	1	581	3	N	4					7
							4	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	536	3	N	4					11
							4	9									
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	101	1	551	3	N	-0-	8	1			3
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	79	1	546	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					2
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					5
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	31	1	286	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	28	1	317	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		343	-0-	343	688	29	1	314	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		268	-0-	268	956	20	1	247	2	Y	1					6
							1	9									
10	1324	N	368	-0-	-956	-0-	32	1	336	2	Y	-0-	4	1			2
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	1					2
							1	9									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	1					2
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					2
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	12	1	135	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		149	-0-	149	296	13	1	136	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		141	-0-	141	437	11	1	130	2	Y	-0-					2
10	589	N	152	-0-	-437	-0-	13	1	138	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	357	2	Y	-0-					2
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	2					4
							2	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	31	1	347	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		371	-0-	371	749	32	1	339	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1110	28	1	332	2	Y	1					5
							1	9									
10	1473	N	363	-0-	-1110	-0-	31	1	331	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	635	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	53	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	55	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	100	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	87	1	978	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2124	91	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3178	81	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1088	-0-	-1112	2066	94	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1009	-0-	-1991	75	93	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		837	-0-	837	837	69	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		817	-0-	817	1654	70	1	747	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		780	-0-	780	2434	60	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	795	-0-	-1405	1029	69	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	1779	N	750	-0-	-1029	-0-	69	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,862 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	-0-					3
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-					3
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	3	N	-0-					3
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-					3
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	N	-0-					3
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					3
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	232	3	N	-0-					3
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					3
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-	3	1			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					2
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	3	Y	-0-					2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	43	1	604	3	Y	-0-					2
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		658	-0-	658	658	52	1	606	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		634	-0-	634	1292	50	1	584	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		606	-0-	606	1898	50	1	556	3	Y	-0-					2
10	2200	N	614	-0-	-1586	312	46	1	568	3	Y	-0-					2
11	927	N	615	-0-	-312	-0-	50	1	565	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	2					3
							2	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					2
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		229	-0-	229	229	19	1	209	2	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		226	-0-	226	455	19	1	207	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		217	-0-	217	672	17	1	200	2	Y	-0-					3
10	893	N	221	-0-	-672	-0-	19	1	202	2	Y	-0-	2	1			1
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	9					9
							10	9									
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1					10
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	2					12
							2	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-	11	1			1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					1
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	1					2
							1	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	1					3
							1	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	1					8
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-	7	1			1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	4					5
							4	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	1					6
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	1					7
							1	9									
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	17	1	149	3	N	1	7	1			1
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	-0-					1
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	N	1					2
							1	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	3	N	-0-					2
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					2
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	151	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					11
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-	10	1			1
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	4					5
							4	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	193	3	N	1					6
							1	9									
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	164	3	N	2					8
							2	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-	7	1			1
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	27	1	180	3	N	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-					1
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	1					2
							1	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	N	-0-					2
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	14	1	183	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	156	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	3	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	89	1	831	3	N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	77	1	854	3	N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	2					3
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					2
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	22	1	302	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	20	1	300	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		338	-0-	338	338	22	1	315	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		337	-0-	337	675	22	1	315	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		326	-0-	326	1001	20	1	304	3	Y	2					2
							2	9									
10	1332	N	331	-0-	-1001	-0-	22	1	308	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	1					1
							1	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	108	3	N	1					2
							1	9									
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	96	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					1
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	90	3	N	1					2
							1	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	2	1			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	94	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	54	1	712	3	Y	1					2
							1	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	Y	2					4
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	57	1	723	3	Y	-0-					4
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	54	1	692	3	Y	1					5
							1	9									
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	60	1	706	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	687	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		775	-0-	775	775	75	1	698	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		643	-0-	643	1418	69	1	573	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		45	-0-	45	1463	5	1	40	3	Y	-0-					2
10	2081	N	618	-0-	-1463	-0-	59	1	558	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	917	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	828	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	68	1	899	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	960	N	904	-0-	-56	-0-	67	1	835	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	67	1	888	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	68	1	857	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		928	-0-	928	928	62	1	865	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		762	-0-	762	1690	55	1	707	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		862	-0-	862	2552	61	1	799	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	2200	N	966	-0-	-1234	1318	66	1	898	3	Y	2					2
							2	9									
11	2120	N	802	-0-	-1318	-0-	50	1	752	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	27	1	331	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	21	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	32	1	443	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		204	-0-	204	680	15	1	189	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1037	25	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1403	N	366	-0-	-1037	-0-	25	1	340	3	Y	1					1
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	44	1	541	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	43	1	576	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	44	1	551	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		608	-0-	608	608	41	1	567	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		606	-0-	606	1214	43	1	562	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		592	-0-	592	1806	42	1	550	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2200	N	606	-0-	-1594	212	41	1	564	3	Y	1					1
							1	9									
11	799	N	587	-0-	-212	-0-	36	1	550	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	214	1	333	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	319	-0-	-221	-0-	24	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		363	-0-	363	363	24	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		330	-0-	330	693	24	1	306	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		302	-0-	302	995	21	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1287	N	292	-0-	-995	-0-	20	1	271	3	Y	1					1
							1	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	1					2
							1	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	2					4
							2	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	-0-					4
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	44	1	571	3	Y	1					5
							1	9									
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	51	1	596	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	59	1	538	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		449	-0-	449	449	44	1	404	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1073	67	1	556	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		584	-0-	584	1657	59	1	523	3	Y	2					4
							2	9									
10	2119	N	462	-0-	-1657	-0-	44	1	416	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	126	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	24	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	338	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		334	-0-	334	672	24	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		318	-0-	318	990	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	302	-0-	-990	-0-	21	1	280	3	Y	1					1
							1	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	104	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	10	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	117	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		129	-0-	129	246	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		119	-0-	119	365	8	1	110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	486	N	121	-0-	-365	-0-	8	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	280	9	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		96	-0-	96	376	7	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	480	N	104	-0-	-376	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	Y	9					36
							10	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	13	29	1			20
							14	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	18	26	1			12
							20	9									
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	20	1	272	3	Y	14					26
							15	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	Y	9	23	1			12
							10	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	10					22
							11	9									
07	DLQ G-10		562	-0-	562	562	39	1	510	3	Y	12	20	1			14
							13	9									
08	DLQ G-10		525	-0-	525	1087	37	1	471	3	Y	15					29
							17	9									
09	DLQ G-10		530	-0-	530	1617	38	1	479	3	Y	12	29	1			12
							13	9									
10	1989	N	372	-0-	-1617	-0-	28	1	343	3	Y	1					13
							1	9									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	5					18
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		79	-0-	79	79	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77	-0-	77	156	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	227	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	302	N	75	-0-	-227	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	848	3	Y	2					8
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	676	3	Y	4	6	1			6
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	554	3	Y	3	7	1			2
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	811	3	Y	5					7
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	828	3	Y	1	5	1			3
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	770	3	Y	5					8
07	DLQ G-10		796	-0-	796	796	56 3	1 9	737	3	Y	3	7	1			4
08	DLQ G-10		781	-0-	781	1577	56 3	1 9	722	3	Y	3					7
09	DLQ G-10		836	-0-	836	2413	62 1	1 9	773	3	Y	1	6	1			2
10	2200	N	827	-0-	-1373	1040	63 1	1 9	763	3	Y	1					3
11	1799	N	759	-0-	-1040	-0-	58 2	1 9	699	3	Y	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	3					9
							3	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	3					6
							3	9									
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	21	1	294	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		512	-0-	512	512	36	1	473	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		435	-0-	435	947	31	1	398	3	Y	5					8
							6	9									
09	DLQ G-10		362	-0-	362	1309	26	1	329	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	1339	N	30	-0-	-1309	-0-	2	1	27	3	Y	1					5
							1	9									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	Y	2					7
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	48	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	53	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	51	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		707	-0-	707	1426	51	1	652	3	Y	4					4
							4	9									
09	DLQ G-10		687	-0-	687	2113	51	1	633	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	2200	N	698	-0-	-1502	611	53	1	645	3	Y	-0-					2
11	1274	N	663	-0-	-611	-0-	50	1	612	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	55	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	81	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	27	-0-	-81	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93 10	1 9	506	3	N	9					10
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	119 15	1 9	459	3	N	14	11	1			13
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	129 19	1 9	466	3	N	17	20	1			10
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	127 17	1 9	486	3	N	15					25
05	651	N	433	-0-	-218	-0-	117 9	1 9	307	3	N	8	21	1			12
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	118 10	1 9	349	3	N	9					21
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	132 13	1 9	475	3	N	12	19	1			14
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	140 11	1 9	576	3	N	10					24
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	132	1	494	3	N	-0-	17	1			7
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	134 1	1 9	468	3	N	1					8
11	690	N	367	-0-	-323	-0-	113 4	1 9	250	3	N	4					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

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

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	30	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	43	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	126	1	338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	18	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		860	-0-	860	860	57	1	802	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		672	-0-	672	1532	48	1	624	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1933	28	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	749	-0-	-1451	482	51	1	697	3	Y	1					1
							1	9									
11	1133	N	651	-0-	-482	-0-	40	1	609	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	29	1	250	3	N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	35	1	230	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	241	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	1					1
							1	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	22	1	246	3	N	-0-					1
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	18	1	229	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					2
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	2	1			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					1
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					1
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	262	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		271	-0-	271	271	18	1	253	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		267	-0-	267	538	17	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	796	16	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
10	1063	N	267	-0-	-796	-0-	17	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	1					1
							1	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	N	-0-					1
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					2
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					2
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	2	N	-0-					2
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					2
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	2	N	-0-					2
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	1					3
							1	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	N	-0-					3
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	2	N	-0-					3
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	129	2	N	1					4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	N	-0-					2
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-					2
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	80	1	1048	2	N	-0-					2
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	-0-					2
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	-0-					2
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	78	1	952	2	N	-0-					2
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	80	1	976	2	N	-0-					2
08	1085	N	882	-0-	-203	-0-	67	1	815	2	N	-0-					2
09	1020	N	756	-0-	-264	-0-	57	1	699	2	N	-0-					2
10	1054	N	810	-0-	-244	-0-	65	1	745	2	N	-0-					2
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-					1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					1
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	-0-					1
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	45	1	581	2	N	-0-					1
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	47	1	589	2	N	-0-					1
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	45	1	553	2	N	-0-					1
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	47	1	576	2	N	-0-					1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	48	1	590	2	N	-0-					1
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					1
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	580	2	N	-0-					1
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	556	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	167	3	N	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	N	-0-					1
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					1
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	38	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	26	1	149	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		214	-0-	214	458	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		247	-0-	247	705	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	236	-0-	-705	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	N	-0-			1
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-			1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-			1
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-			1
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	N	-0-			1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	484	2	N	-0-			1
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	37	1	455	2	N	-0-			1
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	N	-0-			1
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	36	1	438	2	N	-0-			1
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	39	1	445	2	N	-0-			1
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	37	1	419	2	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	2	N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-			-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	585	-0-	-435	-0-	53	1	532	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	85	1	821	2	N	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	125	1	1224	2	N	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	345	1	1258	2	N	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	100	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	122	1	1202	2	N	-0-			-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	123	1	1179	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	92	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	92	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	103	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	103	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	89	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		722	-0-	722	722	98	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		787	-0-	787	1509	109	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		878	-0-	878	2387	126	1	752	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	901	-0-	-1299	1088	131	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	1926	N	838	-0-	-1088	-0-	122	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	61	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	60	1	390	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	58	1	383	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	62	1	393	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	909	63	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		320	-0-	320	1229	46	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	476	-0-	-1229	-0-	69	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	60	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	N	-0-					1
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					1
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	3	N	-0-					1
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	33	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	20	1	112	3	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	46	1	120	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	3	N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	54	3	N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	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-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	33	1	458	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		589	-0-	589	1080	42	1	547	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1644	40	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2199	N	555	-0-	-1644	-0-	38	1	516	3	Y	1					1
							1	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	828	3	N	1	1	1			1
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	745	3	N	1	1	1			1
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	813	3	N	1	1	1			1
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	795	3	N	1					2
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	819	3	N	1	1	1			2
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	780	3	N	1	2	1			1
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	66	1	787	3	N	-0-					1
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	66	1 1 9	791	3	N	1	1	1			1
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	55	1	770	3	N	-0-					1
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	58	1	787	3	N	-0-					1
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	53	1	747	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	901	3	N	1	1	1			2
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	789	3	N	1	2	1			1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	874	3	N	2	1	1			2
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	51	1 1 9	845	3	N	1					3
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	52	1 1 9	871	3	N	1	1	1			3
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	66	1	813	3	N	-0-	2	1			1
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	70	1 1 9	843	3	N	1					2
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	67	1	802	3	N	-0-	1	1			1
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	56	1 1 9	791	3	N	1	1	1			1
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	61	1	828	3	N	-0-					1
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	55	1 1 9	781	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					1
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	26	1	435	3	N	1					2
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	-0-					2
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	N	-0-	1	1			1
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	N	-0-					1
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	35	1	421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	3	N	-0-					1
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	33	1	457	3	N	-0-					1
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	29	1	414	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-					1
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-	1	1			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	1					1
							1	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-					1
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	48	1	569	3	N	-0-					1
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	39	1	540	3	N	-0-					-0-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	36	1	563	3	N	-0-					1
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	3	N	-0-					2
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	43	1	521	3	N	-0-					1
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	43	1	522	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	36	1	502	3	N	-0-					1
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	N	-0-					1
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	35	1	496	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	19	1	317	3	N	-0-					1
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	330	3	N	1					2
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-	1	1			1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-					1
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					1
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	-0-	1	1			1
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	641	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	142	-0-	-578	-0-	8	1	133	3	N	1					2
							1	9									
05	744	N	47	-0-	-697	-0-	3	1	44	3	N	-0-					2
06	660	N	219	-0-	-441	-0-	16	1	203	3	N	-0-	1	1			1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	N	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	N	-0-					1
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	3	N	-0-					1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	-0-					1
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-					1
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					1
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	N	2					3
							2	9									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	1					4
							1	9									
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	37	1	679	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	50	1	631	3	N	1					3
							1	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	63	1	631	3	N	-0-					3
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	54	1	628	3	N	1					4
							1	9									
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	54	1	603	3	N	1					5
							1	9									
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	40	1	633	3	N	1					6
							1	9									
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	38	1	606	3	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

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

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	92	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	95	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	92	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	191	95	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		92	-0-	92	283	92	1			Y	-0-					-0-
10	378	N	95	-0-	-283	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	95	1	278	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	86	1	250	3	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	95	1	271	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	92	1	262	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	95	1	269	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	92	1	258	3	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	95	1	255	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	95	1	248	3	N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	71	1	244	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	95	1	257	3	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		171	-0-	171	332	171	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	468	136	3			Y	-0-					-0-
10	592	N	124	-0-	-468	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	290	145	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		102	-0-	102	392	102	1			Y	-0-					-0-
10	487	N	95	-0-	-392	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	9	-0-	-15	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		190	-0-	190	380	190	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		130	-0-	130	510	130	1			Y	-0-					-0-
10	605	N	95	-0-	-510	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		80	-0-	80	143	80	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	190	47	3			Y	-0-					-0-
10	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	21	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	111	50	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		52	-0-	52	163	52	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		49	-0-	49	212	49	3			Y	-0-					-0-
05	266	X	54	-0-	-212	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25	-0-	25	73	25	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	115	42	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	41	-0-	-115	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					137
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					137
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					137
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					137
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					137
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-					137
07	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					137
08	DLQ G-10		168	-0-	168	353	168	3			Y	-0-					137
09	DLQ G-10		140	-0-	140	493	140	3			Y	-0-					137
10	629	N	136	-0-	-493	-0-	136	3			Y	-0-					137
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	-0-					1
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	-0-					1
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	3	Y	-0-					1
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	Y	-0-					1
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	37	1	437	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		457	-0-	457	931	36	1	421	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		435	-0-	435	1366	36	1	399	3	Y	-0-					1
10	1805	N	439	-0-	-1366	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,491 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	116	3	N	1					1
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					1
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	4	1	1			3
							4	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	N	-0-	2	1			1
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	N	-0-					1
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	3	N	-0-	1	1			-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	32	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	33	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		422	-0-	422	856	32	1	390	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1270	30	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	1689	N	419	-0-	-1270	-0-	29	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	102	1	185	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	98	1	171	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	102	1	174	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	98	1	174	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	102	1	177	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	98	1	175	3	N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	72	1	177	3	N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	230	1	116	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	208	1	97	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	230	1	105	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	223	1	109	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	230	1	112	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	223	1	101	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	230	1	101	3	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	230	1	97	3	N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	223	1	78	3	N	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	163	1	86	3	N	-0-					-0-
11	330	N	89	-0-	-241	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	27	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	77	1	152	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	77	1	137	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	77	1	73	3	N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	1			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-			-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	1					2
							1	9									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					2
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					2
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					2
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	2	1			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	86	27	3			Y	-0-					-0-
10	110	N	24	-0-	-86	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	29	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		282	-0-	282	570	28	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		356	-0-	356	926	32	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	1320	N	394	-0-	-926	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	116	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		52	-0-	52	168	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	220	N	52	-0-	-168	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	753	3	Y	-0-					2
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	708	3	Y	3					5
							3	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					5
04	780	N	363	-0-	-417	-0-	26	1	336	3	Y	1					6
							1	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	864	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	86	1	784	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		851	-0-	851	851	83	1	765	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	1718	93	1	772	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		857	-0-	857	2575	87	1	767	3	Y	3					6
							3	9									
10	2200	N	861	-0-	-1339	1236	82	1	777	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	2074	N	838	-0-	-1236	-0-	87	1	751	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					1
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	14	1	176	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	11	1	128	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	10	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	16	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	362	21	1	173	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		169	-0-	169	531	17	1	152	3	Y	-0-					1
10	687	N	156	-0-	-531	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		261	-0-	261	364	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		239	-0-	239	603	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	234	-0-	-603	-0-	12	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	52	1	313	3	N	-0-					15
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					15
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	N	-0-					15
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	N	-0-					15
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	67	1	308	3	N	-0-	9	1			6
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	270	3	N	-0-					6
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	47	1	263	3	N	-0-					6
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	96	1	252	3	N	4	6	1			4
							4	9									
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	45	1	260	3	N	-0-					4
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	N	-0-	1	1			3
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	44	1	273	3	N	1					4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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-	31	1	186	3	N	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	N	-0-					1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					1
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	3	N	-0-					1
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	37	1	168	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	56	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	26	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	21	1	142	3	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	21	1	130	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	Y	1					1
							1	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	39	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	46	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		573	-0-	573	573	60	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1143	57	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	1729	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	577	-0-	-1623	106	47	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	687	N	581	-0-	-106	-0-	52	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	769	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		394	-0-	394	1163	36	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	387	-0-	-1163	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			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: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	46	1	211	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	350	1	922	3	N	3	1	1			2
							3	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	134	1	776	3	N	-0-					2
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	132	1	883	3	N	2					4
							2	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	93	1	583	3	N	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	N	-0-					1
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	N	-0-					1
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	3	N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	3	N	-0-					1
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	71	1	326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	49	1	279	3	N	-0-					1
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	53	1	293	3	N	-0-					1
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	104	1	275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	326	3	N	1					2
							1	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	N	-0-					2
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	62	1	370	3	N	-0-					9
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	N	-0-					9
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	N	6					15
							7	9									
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	43	1	330	3	N	3					18
							3	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	88	1	404	3	N	1	11	1			8
							1	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	58	1	330	3	N	2					10
							2	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	70	1	389	3	N	3					13
							3	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	131	1	345	3	N	12	15	1			10
							13	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	63	1	362	3	N	-0-					10
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	N	7	4	1	1	8	12
							8	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	414	3	N	3					15
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 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-	15	1	289	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	214	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	179	3	N	1					1
							1	9									
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	11	1	163	3	N	1					1
							1	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					1
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	78	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	841	69	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		826	-0-	826	1667	71	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		797	-0-	797	2464	61	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	790	-0-	-1410	1054	68	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	1776	N	722	-0-	-1054	-0-	67	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					2
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	2					4
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					3
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		604	-0-	604	604	49	1	554	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1202	51	1	547	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1778	44	1	532	2	Y	-0-					4
10	2200	N	587	-0-	-1613	165	51	1	536	2	Y	-0-	3	1			1
11	728	N	563	-0-	-165	-0-	52	1	511	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	41	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	76	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		821	-0-	821	821	67	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		814	-0-	814	1635	70	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		785	-0-	785	2420	60	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	802	-0-	-1398	1022	69	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	1792	N	770	-0-	-1022	-0-	71	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	706	3	Y	-0-					3
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					3
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	-0-					3
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					3
05	651	N	602	-0-	-49	-0-	42	1	560	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	80	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		610	-0-	610	610	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		614	-0-	614	1224	73	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		593	-0-	593	1817	58	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	588	-0-	-1612	205	49	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	774	N	569	-0-	-205	-0-	43	1	525	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,778 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					1
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					1
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					1
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	419	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		199	-0-	199	618	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	202	-0-	-618	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					2
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					2
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					2
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					2
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	456	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	66	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	57	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		517	-0-	517	1034	61	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		494	-0-	494	1528	48	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	2037	N	509	-0-	-1528	-0-	43	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	195	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		95	-0-	95	290	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	99	-0-	-290	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					2
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					2
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					2
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		102	-0-	102	204	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		99	-0-	99	303	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	406	N	103	-0-	-303	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					2
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	2					4
							2	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	19	1	345	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					4
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	31	1	352	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		377	-0-	377	760	32	1	345	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		369	-0-	369	1129	28	1	340	2	Y	1					5
							1	9									
10	1582	N	453	-0-	-1129	-0-	39	1	413	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	481	2	Y	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					3
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	362	2	Y	4	1	8			6
							4	9									
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					6
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		381	-0-	381	381	31	1	349	2	Y	1					7
							1	9									
08	DLQ G-10		382	-0-	382	763	33	1	349	2	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		358	-0-	358	1121	27	1	330	2	Y	1					8
							1	9									
10	1486	N	365	-0-	-1121	-0-	31	1	334	2	Y	-0-	6	1			2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					4
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	2					6
							2	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	190	2	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					3
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		207	-0-	207	207	17	1	189	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		200	-0-	200	407	17	1	183	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		191	-0-	191	598	15	1	176	2	Y	-0-					4
10	790	N	192	-0-	-598	-0-	16	1	175	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	40	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		358	-0-	358	813	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		448	-0-	448	1261	34	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	1709	N	448	-0-	-1261	-0-	39	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		574	-0-	574	574	47	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		546	-0-	546	1120	53	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1606	45	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	2037	N	431	-0-	-1606	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 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. (I) GAS LIFT(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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	66	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	130	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	192	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	68	-0-	-192	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					11
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					11
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					11
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					11
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	13	3	N	1	7	1			5
							1	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	3	N	-0-	3	1			2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-	1	1			1
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	802	-0-	-190	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		695	-0-	695	695	695	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		861	-0-	861	1556	861	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		805	-0-	805	2361	805	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	782	-0-	-1418	943	782	3			Y	-0-					-0-
11	1548	N	605	-0-	-943	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	73	58	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	119	46	3			Y	-0-					-0-
10	160	N	41	-0-	-119	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	1	9	N	1					1
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-	1	1			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	132	1	98	3	N	5					5
							6	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	128	1	101	3	N	2	5	1			2
							2	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	1	68	3	N	1					3
							1	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	117	1	12	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	3	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					1
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	103	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	120	1	150	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	140	1	348	3	N	3					5
							3	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	127	1	315	3	N	2	5	1			2
							2	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	142	1	357	3	N	2					4
							2	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	133	1	317	3	N	2	4	1			2
							2	9									
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	128	1	256	3	N	2					4
							2	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	131	1	299	3	N	-0-	3	1			1
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	139	1	338	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	184	1	318	3	N	2					4
							2	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	140	1	289	3	N	2					6
							2	9									
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	155	1	295	3	N	-0-	4	1			2
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	137	1	269	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	1					2
							1	9									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	1					2
							1	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	131	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	127	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	129	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	N	1					2
							1	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	24	1	120	3	N	-0-					2
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	124	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	57	1	65	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	62	1	63	3	N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	58	1	46	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	60	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	57	1	42	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	59	1	39	3	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	63	1	35	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	109	1	43	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	104	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					5
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					5
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	152	1	155	3	Y	-0-					5
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					5
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					5
06	300	N	168	-0-	-132	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	11	1	164	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		172	-0-	172	347	10	1	162	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		165	-0-	165	512	9	1	156	3	Y	-0-					5
10	690	N	178	-0-	-512	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					5
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,440 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	169	2	Y	-0-					1
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	1					2
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		166	-0-	166	166	14	1	152	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		164	-0-	164	330	14	1	150	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		156	-0-	156	486	12	1	144	2	Y	-0-					2
10	644	N	158	-0-	-486	-0-	14	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	431	-0-	-127	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	835	35	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		371	-0-	371	1206	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	1540	N	334	-0-	-1206	-0-	29	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 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. (I) GAS LIFT(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-	19	1	382	2	Y	-0-					2
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	2					4
							2	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					4
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		401	-0-	401	401	33	1	368	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		399	-0-	399	800	34	1	365	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		382	-0-	382	1182	29	1	352	2	Y	1					5
							1	9									
10	1575	N	393	-0-	-1182	-0-	34	1	358	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	18	1	352	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					1
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	508	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	23	1	448	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	24	1	468	3	N	-0-	1	1			1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	1					2
							1	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	-0-	1	1			1
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	1					2
							1	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	-0-	1	1			1
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	24	1	506	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	N	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-					1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					1
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	N	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	31	1	177	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	51	1	135	3	N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	22	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	828	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	823	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	814	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56	1	852	3	N	1					2
							1	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	873	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	847	3	N	1					2
							1	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	N	-0-	1	1			1
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	16	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	12	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	12	1	172	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	10	1	152	3	N	1					1
							1	9									
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	3	N	-0-					1
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	404	3	N	-0-					1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	68	1	541	3	N	6					7
							7	9									
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	35	1	272	3	N	4					11
							4	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	81	1	373	3	N	4	8	1			7
							4	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	64	1	364	3	N	2					9
							2	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	324	3	N	3					12
							3	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	133	1	350	3	N	6	11	1			7
							7	9									
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	55	1	319	3	N	-0-					7
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	N	5	3	1	1	8	8
							6	9									
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	31	1	193	3	N	2					10
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	1					1
							1	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					1
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	14	1	181	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	2					2
							2	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	N	-0-					2
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	26	1	413	3	N	-0-					2
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	30	1	466	3	N	1					3
							1	9									
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	43	1	376	3	N	-0-	3	1			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	444	3	N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	482	3	N	1					1
							1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	N	-0-					1
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	47	1	516	3	N	1					2
							1	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					1
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-	1	1			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	N	1					1
							1	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	-0-					1
10	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	3	N	-0-					1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	50	1	434	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	432	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	46	1	425	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	461	3	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-			-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-			1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	N	-0-			1
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	-0-			1
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-			1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	-0-			1
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	45	1	545	2	N	-0-			1
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	44	1	543	2	N	-0-			1
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	43	1	526	2	N	-0-			1
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	2	N	-0-			1
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	N	1			2
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	130	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	186	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	52	-0-	-186	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	77	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		27	-0-	27	104	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	29	-0-	-104	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					1
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-					1
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	N	-0-					1
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	-0-					1
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	40	1	505	2	N	-0-					1
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	38	1	469	2	N	-0-					1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	N	-0-					1
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	40	1	490	2	N	-0-					1
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	38	1	469	2	N	-0-					1
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	-0-					1
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-			1
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-			1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	N	-0-			1
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	N	-0-			1
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	67	1	841	2	N	-0-			1
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	63	1	774	2	N	-0-			1
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	64	1	784	2	N	-0-			1
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	-0-			1
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	N	-0-			1
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	N	-0-			1
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	74	1	830	2	N	1			2
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 9,760 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	107	1	392	2	N	-0-			-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	36	1	333	2	N	-0-			-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	20	1	234	2	N	-0-			-0-
10	372	N	239	-0-	-133	-0-	22	1	217	2	N	-0-			-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	23	1	221	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	628	2	Y	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		681	-0-	681	681	56	1	625	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		673	-0-	673	1354	58	1	615	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		651	-0-	651	2005	50	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	663	-0-	-1537	468	57	1	606	2	Y	-0-			-0-
11	1104	N	636	-0-	-468	-0-	59	1	577	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

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	255	N	255	-0-		-0-	-0-	190	1	65	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-		-0-	-0-	172	1	55	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-		-0-	-0-	190	1	63	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-		-0-	-0-	184	1	62	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-	190	1	62	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	-0-	184	1	56	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-		-11	-0-	190	1	47	3	N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-		-15	-0-	190	1	43	3	N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-		-14	-0-	184	1	42	3	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-		-6	-0-	190	1	52	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-		-0-	-0-	184	1	58	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

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	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-		-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-		-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-		-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-		-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-		-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

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	521	N	521	-0-		-0-	-0-	38	1	483	2	N	-0-					1
02	482	N	482	-0-		-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-					1
03	531	N	531	-0-		-0-	-0-	38	1	493	2	N	-0-					1
04	514	N	514	-0-		-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-					1
05	541	N	541	-0-		-0-	-0-	40	1	501	2	N	-0-					1
06	540	N	540	-0-		-0-	-0-	41	1	499	2	N	-0-					1
07	569	N	569	-0-		-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-					1
08	565	N	565	-0-		-0-	-0-	43	1	522	2	N	-0-					1
09	546	N	546	-0-		-0-	-0-	41	1	505	2	N	-0-					1
10	558	N	556	-0-		-2	-0-	45	1	511	2	N	-0-					1
11	540	N	335	-0-		-205	-0-	27	1	308	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	60	1	358	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	33	1	186	3	N	-0-					-0-
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434	N	129	-0-	-305	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	66	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
10	151	N	85	-0-	-66	-0-	6	1	79	3	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: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

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

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	43	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		852	-0-	852	852	70	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		846	-0-	846	1698	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		812	-0-	812	2510	62	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	831	-0-	-1369	1141	72	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	1939	N	798	-0-	-1141	-0-	74	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					1
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					1
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					1
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					1
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					1
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		726	-0-	726	726	726	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1282	556	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		160	-0-	160	1442	160	3			Y	-0-					1
10	1449	N	7	-0-	-1442	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,956 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	203	3	N	-0-					1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	N	-0-					1
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-					1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	55	1	253	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	26	1	148	3	N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	26	1	145	3	N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	52	1	137	3	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					8
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					8
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1					9
							1	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	1					10
							1	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	1	8	1			3
							1	9									
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	17	1	213	3	N	-0-					3
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	20	1	203	3	N	1					4
							1	9									
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	N	-0-					4
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	16	1	182	3	N	-0-					4
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	192	3	N	1					5
							1	9									
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					1
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	812	2	N	-0-					1
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	N	-0-					1
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-					1
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	-0-					1
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	69	1	847	2	N	-0-					1
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	70	1	853	2	N	-0-					1
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	73	1	895	2	N	-0-					1
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	70	1	857	2	N	-0-					1
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	77	1	878	2	N	-0-					1
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	77	1	865	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	N	-0-					2
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-					2
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-					2
04	1020	N	961	-0-	-59	-0-	70	1	891	2	N	-0-					2
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	65	1	809	2	N	-0-					2
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	961	2	N	-0-					2
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	66	1	811	2	N	-0-					2
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	-0-					2
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	72	1	885	2	N	-0-					2
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	-0-					2
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	977	2	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	45	1	595	3	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	2					3
							2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					3
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	38	1	492	3	Y	1					4
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	471	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		538	-0-	538	538	52	1	485	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		553	-0-	553	1091	59	1	492	3	Y	2					2
							2	9									
09	DLQ G-10		541	-0-	541	1632	55	1	485	3	Y	1					3
							1	9									
10	2185	N	553	-0-	-1632	-0-	52	1	499	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					1
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	422	-0-	-328	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	377	-0-	-212	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		347	-0-	347	347	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		303	-0-	303	650	26	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		256	-0-	256	906	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	1137	N	231	-0-	-906	-0-	20	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					2
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					4
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	48	1	449	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		605	-0-	605	605	50	1	555	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		608	-0-	608	1213	52	1	555	2	Y	1					5
							1	9									
09	DLQ G-10		558	-0-	558	1771	43	1	515	2	Y	-0-					5
10	2200	N	535	-0-	-1665	106	46	1	488	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	650	N	544	-0-	-106	-0-	50	1	494	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	94	1	230	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	15	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	95	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		217	-0-	217	312	15	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	491	N	179	-0-	-312	-0-	12	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	266	3	N	-0-					4
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-	3	1			1
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	3					3
							3	9									
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	261	3	N	1					4
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-	4	1			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	N	1					1
							1	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	N	-0-					1
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	N	1					2
							1	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	23	1	286	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	475	3	Y	26	12	1			14
							29	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	72	1	897	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
07	DLQ G-10		820	-0-	820	820	63	1	756	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
08	DLQ G-10		764	-0-	764	1584	56	1	686	3	Y	20	9	1			17
							22	9									
09	DLQ G-10		759	-0-	759	2343	54	1	681	3	Y	22	14	1			25
							24	9									
10	2200	N	714	-0-	-1486	857	49	1	664	3	Y	1	22	1			4
							1	9									
11	1487	N	630	-0-	-857	-0-	46	1	584	3	Y	-0-	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		28	-0-	28	54	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	82	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	26	-0-	-82	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55	-0-	55	114	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	167	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	222	N	55	-0-	-167	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		176	-0-	176	176	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	216	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	238	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	254	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		121	-0-	121	375	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	121	-0-	-375	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	349	3	N	3					5
							3	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	1	4	1			2
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					2
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	518	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	433	3	N	4					6
							4	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	1	5	1			2
							1	9									
07	496	N	367	-0-	-129	-0-	42	1	322	3	N	3	4	1			1
							3	9									
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	99	1	354	3	N	3					4
							3	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	66	1	329	3	N	2					6
							2	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	3	N	-0-	4	1			2
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	44	1	303	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1					1
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	1					1
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-	1	1			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	1					1
							1	9									
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	1					1
							1	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					1
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		432	-0-	432	432	35	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		591	-0-	591	1023	51	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		562	-0-	562	1585	43	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	2173	N	588	-0-	-1585	-0-	51	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		513	-0-	513	1029	44	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1519	38	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	2020	N	501	-0-	-1519	-0-	43	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	56	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	55	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	91	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1097	-0-	1097	2209	94	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1057	-0-	1057	3266	81	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1072	-0-	-1128	2138	92	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1029	-0-	-1971	167	95	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					1
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					1
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					1
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					1
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	19	1	229	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		251	-0-	251	499	20	1	231	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		238	-0-	238	737	20	1	218	3	Y	-0-					1
10	974	N	237	-0-	-737	-0-	18	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	-0-					3
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	816	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	62	1	804	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	48	1	675	3	Y	-0-					2
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		763	-0-	763	763	60	1	703	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		782	-0-	782	1545	61	1	721	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		745	-0-	745	2290	61	1	684	3	Y	-0-					2
10	2200	N	807	-0-	-1393	897	60	1	745	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	1689	N	792	-0-	-897	-0-	64	1	728	3	Y	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					2
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	1					3
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					2
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		172	-0-	172	172	14	1	158	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		166	-0-	166	338	14	1	152	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		157	-0-	157	495	12	1	144	2	Y	1					3
							1	9									
10	668	N	173	-0-	-495	-0-	15	1	158	2	Y	-0-	2	1			1
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-		13 1	275	2	Y	-0-					2
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-		12 1	247	2	Y	1					3
								1 9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-		14 1	274	2	Y	1	3	1			1
								1 9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-		15 1	260	2	Y	2					3
								2 9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-		14 1	262	2	Y	-0-					3
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-		27 1	248	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282		23 1	259	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		281	-0-	281	563		24 1	256	2	Y	1					4
								1 9									
09	DLQ G-10		265	-0-	265	828		20 1	245	2	Y	-0-					4
10	1099	N	271	-0-	-828	-0-		23 1	248	2	Y	-0-	3	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-		24 1	235	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-		31 1	636	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-		27 1	559	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-		33 1	623	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-		33 1	588	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-		33 1	602	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-		61 1	567	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		645	-0-	645	645		53 1	592	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		636	-0-	636	1281		55 1	581	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		613	-0-	613	1894		47 1	566	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	626	-0-	-1574	320		54 1	572	2	Y	-0-					-0-
11	916	N	596	-0-	-320	-0-		55 1	541	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-		14 1	290	2	Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-		12 1	259	2	Y	1					3
								1 9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-		8 1	153	2	Y	1	3	1			1
								1 9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-		15 1	269	2	Y	2					3
								2 9									
05	310	N	300	-0-	-10	-0-		16 1	284	2	Y	-0-					3
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-		29 1	274	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300		25 1	275	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		324	-0-	324	624		28 1	295	2	Y	1					4
								1 9									
09	DLQ G-10		276	-0-	276	900		21 1	255	2	Y	-0-					4
10	1187	N	287	-0-	-900	-0-		25 1	262	2	Y	-0-	3	1			1
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-		25 1	247	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	102	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	91	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2186	93	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1047	-0-	1047	3233	80	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1069	-0-	-1131	2102	92	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1008	-0-	-1992	110	93	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	122	1	1172	2	N	-0-					-0-
							50	3									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	83	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	68	1	1117	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	65	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	72	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	65	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	60	1	1144	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	57	1	546	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	2	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	33	1	547	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	35	1	567	2	N	-0-					-0-
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

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

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	133	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	192	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	76	-0-	-192	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		104	-0-	104	168	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		93	-0-	93	261	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	354	N	93	-0-	-261	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	1					2
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					1
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	11	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		163	-0-	163	327	10	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		156	-0-	156	483	10	1	145	3	Y	1					1
							1	9									
10	643	N	160	-0-	-483	-0-	10	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	428	211	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	629	201	3			Y	-0-					-0-
10	831	N	202	-0-	-629	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		323	-0-	323	323	42	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	636	42	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		273	-0-	273	909	38	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	1255	N	346	-0-	-909	-0-	49	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	270	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	394	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	126	-0-	-394	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	32	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		214	-0-	214	446	30	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	655	30	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	890	N	235	-0-	-655	-0-	34	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	-0-							1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	-0-							1
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	Y	-0-							1
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	Y	-0-							1
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	1							2
							1	9											
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	1	1	1					2
							1	9											
07	DLQ G-10		571	-0-	571	571	46	1	523	3	Y	2							4
							2	9											
08	DLQ G-10		572	-0-	572	1143	48	1	523	3	Y	1	3	1					2
							1	9											
09	DLQ G-10		540	-0-	540	1683	39	1	500	3	Y	1	1	1					2
							1	9											
10	2200	N	572	-0-	-1628	55	39	1	531	3	Y	2	2	1					2
							2	9											
11	591	N	536	-0-	-55	-0-	34	1	498	3	Y	4	3	1					3
							4	9											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							3

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	441	3	Y	-0-					1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	3	Y	-0-					1
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					1
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	30	1	422	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	27	1	400	3	Y	1					2
							1	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	3	Y	-0-	1	1			1
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	27	1	401	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	25	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	26	1	388	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	55	1	803	3	Y	2					4
							2	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	1					3
							1	9									
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	53	1	680	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	48	1	670	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	44	1	650	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		684	-0-	684	684	44	1	638	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		686	-0-	686	1370	44	1	640	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		649	-0-	649	2019	40	1	607	3	Y	2					3
							2	9									
10	2200	N	660	-0-	-1540	479	43	1	615	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	1204	N	725	-0-	-479	-0-	46	1	678	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	Y	1					2
								1 9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	Y	1					2
								1 9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					2
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	23	1	334	3	Y	2					3
								2 9									
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	23	1	334	3	Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10		344	-0-	344	701	22	1	321	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
09	DLQ G-10		330	-0-	330	1031	20	1	308	3	Y	2					2
								2 9									
10	1280	N	249	-0-	-1031	-0-	16	1	232	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	454	3	Y	1					2
								1 9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	Y	1					2
								1 9									
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					2
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	31	1	437	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	1					3
								1 9									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	30	1	429	3	Y	1	2	1			2
								1 9									
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	29	1	422	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	26	1	395	3	Y	2					2
								2 9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	321	3	Y	1					2
								1 9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					2
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	1					3
								1 9									
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	22	1	308	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	301	3	Y	1					2
								1 9									
07	DLQ G-10		340	-0-	340	340	22	1	316	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
08	DLQ G-10		334	-0-	334	674	21	1	313	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		322	-0-	322	996	20	1	300	3	Y	2					2
								2 9									
10	1325	N	329	-0-	-996	-0-	21	1	307	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	322	3	Y	1					2
								1 9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					1
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	18	1	228	3	Y	1					2
								1 9									
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	234	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	212	3	Y	1					2
								1 9									
07	DLQ G-10		242	-0-	242	242	16	1	226	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		202	-0-	202	444	13	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		228	-0-	228	672	14	1	213	3	Y	1					1
								1 9									
10	907	N	235	-0-	-672	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	1					1
								1 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	415	2	Y	-0-					2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	379	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					4
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	39	1	370	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	35	1	391	2	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		413	-0-	413	840	35	1	378	2	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		393	-0-	393	1233	30	1	363	2	Y	-0-					5
10	1627	N	394	-0-	-1233	-0-	34	1	359	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	2					3
							2	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	2	1			1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	1					2
							1	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					2
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		142	-0-	142	142	12	1	130	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		143	-0-	143	285	12	1	130	2	Y	1					3
							1	9									
09	DLQ G-10		133	-0-	133	418	10	1	123	2	Y	-0-					3
10	546	N	128	-0-	-418	-0-	11	1	117	2	Y	-0-	2	1			1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		116	1	894	3	Y	9					13
								10	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-		107	1	817	3	Y	3	11	1	1	8	4
								3	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		119	1	917	3	Y	7					11
								8	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-		113	1	871	3	Y	5	11	1			5
								6	9									
05	1023	N	574	-0-	-449	-0-		65	1	505	3	Y	4					9
								4	9									
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-		99	1	765	3	Y	4	9	1	1	8	3
								4	9									
07	DLQ G-10		940	-0-	940	940		107	1	818	3	Y	14	12	1			5
								15	9									
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	1997		229	1	821	3	Y	6					11
								7	9									
09	DLQ G-10		672	-0-	672	2669		112	1	558	3	Y	2					13
								2	9									
10	2200	N	756	-0-	-1444	1225		114	1	622	3	Y	18	9	1	3	8	19
								20	9									
11	2138	N	913	-0-	-1225	-0-		114	1	789	3	Y	9					28
								10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

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.		8	-0-	8	8		1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	11		3	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	11						N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	N	3					4
							3	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-	3	1			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	2					3
							2	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	1	3	1			1
							1	9									
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	254	3	N	3					4
							3	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	32	1	248	3	N	-0-	3	1			1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	69	1	249	3	N	2					3
							2	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	47	1	235	3	N	2					5
							2	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	3	N	-0-	3	1			2
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	21	1	149	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	109	1	425	3	N	4					6
							4	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	101	1	399	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	N	3					5
							3	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	105	1	412	3	N	2	5	1			2
							2	9									
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	107	1	415	3	N	4					6
							4	9									
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	103	1	394	3	N	1	5	1			2
							1	9									
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	100	1	359	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	142	1	318	3	N	3					5
							3	9									
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	116	1	320	3	N	2					7
							2	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	134	1	437	3	N	28	5	1	5	8	25
							31	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	114	1	428	3	N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	67	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	55	6	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		43	-0-	43	98	9	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		41	-0-	41	139	7	1	34	3	Y	-0-					1
10	198	N	59	-0-	-139	-0-	9	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15	-0-	15	30	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	42	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	12	-0-	-42	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		479	-0-	479	479	30	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		425	-0-	425	904	28	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		414	-0-	414	1318	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	1826	N	508	-0-	-1318	-0-	31	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	1					2
							1	9									
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					2
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					2
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					2
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					2
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	2	1			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	420	N	64	-0-	-356	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		75	-0-	75	2194	75	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		57	-0-	57	2251	57	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		62	-0-	62	2313	62	3			N	-0-					-0-
04	2371	X	58	-0-	-2313	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	2					3
							2	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	2	1			1
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	191	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					2
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	17	1	194	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		211	-0-	211	422	18	1	192	2	Y	1					3
							1	9									
09	DLQ G-10		203	-0-	203	625	16	1	187	2	Y	-0-					3
10	832	N	207	-0-	-625	-0-	18	1	189	2	Y	-0-	2	1			1
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	418	2	Y	-0-					2
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	22	1	390	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					5
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	35	1	394	2	Y	1					6
							1	9									
08	DLQ G-10		440	-0-	440	870	38	1	402	2	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		380	-0-	380	1250	29	1	351	2	Y	-0-					6
10	1678	N	428	-0-	-1250	-0-	37	1	390	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					1
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					1
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					1
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		313	-0-	313	313	25	1	288	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		11	-0-	11	324	1	1	10	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					1
10	781	N	457	-0-	-324	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					1
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	112	1	1425	2	N	-0-					2
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	N	-0-					2
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	N	-0-					2
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	103	1	1322	2	N	-0-					2
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	110	1	1369	2	N	-0-					2
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	104	1	1273	2	N	-0-					2
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	109	1	1327	2	N	-0-					2
08	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	101	1	1230	2	N	-0-					2
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	111	1	1358	2	N	-0-					2
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	116	1	1333	2	N	-0-					2
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	113	1	1278	2	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	81	1	775	2	N	-0-					20
							33	3									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	N	-0-					20
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	N	-0-					20
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	67	1	1166	2	N	-0-					20
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	N	-0-					20
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	N	-0-					20
							26	3									
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	62	1	1135	2	N	1					21
							1	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	N	-0-	20	1			1
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	2	N	-0-					1
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					1
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	57	1	1165	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* * 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	1					3
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		285	-0-	285	285	23	1	262	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		282	-0-	282	567	24	1	257	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		273	-0-	273	840	21	1	252	2	Y	-0-					4
10	1107	N	267	-0-	-840	-0-	23	1	244	2	Y	-0-	3	1			1
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					2
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	2					4
							2	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					4
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		353	-0-	353	353	29	1	324	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		348	-0-	348	701	30	1	318	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		337	-0-	337	1038	26	1	310	2	Y	1					5
							1	9									
10	1375	N	337	-0-	-1038	-0-	29	1	308	2	Y	-0-	4	1			1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	28	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		566	-0-	566	566	46	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		561	-0-	561	1127	48	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		541	-0-	541	1668	41	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	559	-0-	-1641	27	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	536	-0-	-27	-0-	50	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	212	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 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 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	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 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 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3		N	-0-			-0-
08	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	132	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	119	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	90	1	875	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	938	-0-	-112	-0-	72	1	866	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	989	-0-	-127	-0-	73	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		980	-0-	980	980	73	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		984	-0-	984	1964	71	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		935	-0-	935	2899	71	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	981	-0-	-1219	1680	83	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	2612	N	932	-0-	-1680	-0-	80	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	185	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	191	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	191	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		203	-0-	203	397	192	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		193	-0-	193	590	185	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	695	N	105	-0-	-590	-0-	101	1	3	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	97	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31	-0-	31	128	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	61	-0-	-128	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	133	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	275	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		159	-0-	159	434	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	348	-0-	-434	-0-	29	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	Y	1					1
							1	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		634	-0-	634	634	51	1	582	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		759	-0-	759	1393	64	1	693	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		542	-0-	542	1935	39	1	502	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2200	N	712	-0-	-1488	447	48	1	662	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1050	N	603	-0-	-447	-0-	38	1	562	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					5
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					5
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					5
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	22	1	287	2	N	-0-					5
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					5
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					5
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-					5
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-					5
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					5
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	N	3					8
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	-0-					1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	-0-					1
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	29	1	486	3	Y	-0-					1
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	1					2
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		565	-0-	565	565	46	1	517	3	Y	2					4
							2	9									
08	DLQ G-10		768	-0-	768	1333	65	1	702	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		745	-0-	745	2078	54	1	690	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2200	N	538	-0-	-1662	416	36	1	500	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	949	N	533	-0-	-416	-0-	34	1	495	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	N	-0-					1
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-					1
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	N	-0-					1
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	34	1	441	2	N	-0-					1
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	36	1	455	2	N	-0-					1
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	35	1	436	2	N	-0-					1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	37	1	445	2	N	-0-					1
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	36	1	444	2	N	-0-					1
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	34	1	419	2	N	-0-					1
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	408	2	N	-0-					1
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	29	1	327	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	398	3	Y	1					2
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	340	3	Y	1	2	1			1
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	412	3	Y	1					2
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					2
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1 1 9	309	3	Y	1	2	1			1
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	24	1 1 9	356	3	Y	1					2
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	21	1 1 9	303	3	Y	1	2	1			1
08	DLQ G-10		382	-0-	382	707	24	1 1 9	357	3	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10		318	-0-	318	1025	20	1 1 9	297	3	Y	1					1
10	1334	N	309	-0-	-1025	-0-	20	1 2 9	287	3	Y	2	2	1			1
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. (I) GAS LIFT(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-	28	1 1 9	407	3	Y	1					2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	369	3	Y	2	3	1			1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	414	3	Y	1					2
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	471	3	Y	1					3
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	454	3	Y	2	3	1			2
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	404	3	Y	2					4
07	DLQ G-10		361	-0-	361	361	23	1 1 9	337	3	Y	1	3	1			2
08	DLQ G-10		441	-0-	441	802	28	1 1 9	412	3	Y	1	2	1			1
09	DLQ G-10		388	-0-	388	1190	24	1 1 9	363	3	Y	1					2
10	1628	N	438	-0-	-1190	-0-	29	1 1 9	408	3	Y	1	2	1			1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	1					2
							1	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	8	1	91	2	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		86	-0-	86	186	7	1	79	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		80	-0-	80	266	6	1	74	2	Y	-0-					2
10	343	N	77	-0-	-266	-0-	7	1	70	2	Y	-0-	1	1			1
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	95	1	731	3	N	7					10
							8	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	83	1	631	3	N	2	9	1			3
							2	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	93	1	711	3	N	5					8
							6	9									
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	86	1	660	3	N	3	8	1			3
							3	9									
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	85	1	659	3	N	6					9
							7	9									
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	86	1	660	3	N	2	8	1			3
							2	9									
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	87	1	665	3	N	8	8	1			3
							9	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	178	1	639	3	N	5					8
							6	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	127	1	632	3	N	3					11
							3	9									
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	117	1	635	3	N	11	8	1	2	8	12
							12	9									
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	89	1	613	3	N	2					14
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					1
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					2
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	1					3
							1	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	2					3
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					3
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	24	1	270	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		293	-0-	293	587	25	1	267	2	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		279	-0-	279	866	21	1	258	2	Y	-0-					4
10	1152	N	286	-0-	-866	-0-	25	1	261	2	Y	-0-	3	1			1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					4
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	1					5
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	2					4
							2	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					4
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	18	1	201	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		210	-0-	210	429	18	1	192	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		204	-0-	204	633	16	1	188	2	Y	-0-					4
10	841	N	208	-0-	-633	-0-	18	1	190	2	Y	-0-	3	1			1
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	93	1	362	3	N	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	84	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	90	1	356	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	89	1	353	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	91	1	364	3	N	-0-					1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	96	1	354	3	N	-0-					1
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	100	1	361	3	N	-0-					1
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	99	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	80	1	344	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	121	1	354	3	N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	681	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	725	3	N	1					2
							1	9									
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	44	1	731	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	56	1	698	3	N	-0-	2	1			1
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	59	1	712	3	N	-0-					1
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	719	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	49	1	694	3	N	-0-					1
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	52	1	706	3	N	-0-					1
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	49	1	697	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1115	3	N	1	1	1			2
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	964	3	N	2	2	1			2
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1042	3	N	2	2	1			2
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	61	1 1 9	1007	3	N	1					3
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	62	1 2 9	1037	3	N	2	1	1			4
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	80	1	992	3	N	-0-	2	1			2
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	84	1	1009	3	N	-0-					2
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	85	1	1019	3	N	-0-	1	1			1
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	71	1 1 9	990	3	N	1	1	1			1
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	74	1 2 9	1006	3	N	2	1	1			2
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	68	1 4 9	967	3	N	4	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	751	3	N	1	1	1			1
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	643	3	N	1	1	1			1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	678	3	N	1	1	1			1
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	40	1 1 9	659	3	N	1					2
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	41	1 1 9	681	3	N	1	1	1			2
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	50	1 1 9	623	3	N	1	2	1			1
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	57	1	679	3	N	-0-					1
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	52	1 1 9	629	3	N	1	1	1			1
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	41	1	573	3	N	-0-					1
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	45	1	615	3	N	-0-					1
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	638	3	N	2	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	3	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	26	1	438	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	28	1	465	3	N	-0-					1
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	35	1	440	3	N	-0-					1
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	-0-					1
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	35	1	425	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	31	1	430	3	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	32	1	439	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	N	-0-					1
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	1					2
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					2
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	43	1	513	3	N	-0-					1
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	591	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	38	1	530	3	N	-0-					1
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	-0-					1
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	37	1	529	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	N	-0-					1
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	3	N	-0-					2
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	41	1	508	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	43	1	519	3	N	-0-					1
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	43	1	512	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	35	1	486	3	N	-0-					1
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	N	-0-					1
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	35	1	493	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	239	-0-	-241	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		269	-0-	269	269	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		273	-0-	273	542	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		269	-0-	269	811	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	1088	N	277	-0-	-811	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					1
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	1					2
							1	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	900	N	478	-0-	-422	-0-	36	1	441	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	59	1	712	3	N	-0-					1
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	54	1	651	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-					1
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	47	1	648	3	N	-0-					1
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	41	1	579	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	1					1
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	3	N	-0-					1
07	744	N	473	-0-	-271	-0-	36	1	437	3	N	-0-					1
08	558	N	236	-0-	-322	-0-	18	1	218	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	228	-0-	-252	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	390	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-					1
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	3	N	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	N	-0-					1
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	28	1	395	3	N	-0-					-0-
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	29	1	400	3	N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-	1	1			1
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	37	1	612	3	N	1					2
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	-0-	2	1			1
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	3	N	-0-					1
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	695	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	646	3	N	-0-					1
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	49	1	663	3	N	-0-					1
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	45	1	637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	46	1	788	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	45	1	753	3	N	1					2
							1	9									
05	837	N	499	-0-	-338	-0-	28	1	470	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	62	1	763	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	529	-0-	-308	-0-	41	1	488	3	N	-0-					1
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	457	-0-	-383	-0-	30	1	427	3	N	-0-					1
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	3	N	-0-					1
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	27	1	381	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.		41	-0-	41	41	3	1	38	3	N	-0-					36
02	T. A.		39	-0-	39	80	3	1	36	3	N	-0-					36
03	T. A.		43	-0-	43	123	3	1	40	3	N	-0-					36
04	203	X	80	-0-	-123	-0-	3	1	36	3	N	37					73
							41	9									
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					73
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	56					129
							62	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					129
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					129
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					129
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	12	121	1			20
							13	9									
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	545	264	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	782	237	3			Y	-0-					-0-
10	996	N	214	-0-	-782	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	37	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		478	-0-	478	958	36	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		462	-0-	462	1420	34	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	1868	N	448	-0-	-1420	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		171	-0-	171	361	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		143	-0-	143	504	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	623	N	119	-0-	-504	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		180	1	1388	3	Y	13					20
								14	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		168	1	1283	3	Y	6	18	1	1	8	7
								7	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		196	1	1506	3	Y	11					18
								12	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		189	1	1456	3	Y	7	18	1			7
								8	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		198	1	1535	3	Y	16					23
								18	9									
06	1650	N	1247	-0-	-403	-0-		142	1	1099	3	Y	5	19	1	1	8	8
								6	9									
07	DLQ G-10		1236	-0-	1236	1236		141	1	1081	3	Y	13	15	1			6
								14	9									
08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	2804		340	1	1217	3	Y	10					16
								11	9									
09	DLQ G-10		1444	-0-	1444	4248		241	1	1195	3	Y	7					23
								8	9									
10	2200	N	1468	-0-	-732	3516		228	1	1239	3	Y	1	16	1			8
								1	9									
11	3000	N	1353	-0-	-1647	1869		171	1	1182	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1869						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-		51	1	390	3	N	4					6
								4	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-		46	1	350	3	N	1	5	1			2
								1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-		52	1	396	3	N	3					5
								3	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-		48	1	373	3	N	2	5	1			2
								2	9									
05	434	N	428	-0-	-6	-0-		48	1	376	3	N	4					6
								4	9									
06	450	N	418	-0-	-32	-0-		48	1	369	3	N	1	5	1			2
								1	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-		48	1	369	3	N	5	5	1			2
								6	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-		97	1	349	3	N	2					4
								2	9									
09	420	N	392	-0-	-28	-0-		65	1	324	3	N	3					7
								3	9									
10	434	N	386	-0-	-48	-0-		60	1	326	3	N	-0-	5	1			2
11	420	N	367	-0-	-53	-0-		46	1	321	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	17	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	5	-0-	-17	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119	-0-	119	119	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	267	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-	147	414	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	156	-0-	-414	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016 - W/O TO 7C-279819

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		451	-0-	451	896	451	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		441	-0-	441	1337	441	3			Y	-0-					-0-
10	1487	N	150	-0-	-1337	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					1
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					1
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					1
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	46	3	N	2					3
							2	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-	2	1			1
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-					1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	15	1	40	3	N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	102	1	606	3	N	-0-					20
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	N	-0-					20
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	74	1	588	3	N	26					46
							29	9									
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	571	3	N	18					64
							20	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	88	1	405	3	N	5	39	1			30
							6	9									
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	63	1	357	3	N	4	1	8			33
							4	9									
07	558	N	436	-0-	-122	-0-	66	1	366	3	N	4					37
							4	9									
08	496	N	336	-0-	-160	-0-	90	1	237	3	N	8	28	1			17
							9	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	559	3	N	1					18
							1	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	600	3	N	8	7	1	1	8	18
							9	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	471	3	N	4					22
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	49	3	Y	1	1	1			1
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	41	3	Y	1	1	1			1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1 1 9	45	3	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1 1 9	47	3	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	104	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	151	3	1 1 9	43	3	Y	1	1	1			-0-
10	193	N	42	-0-	-151	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	36	3	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	142	1	303	3	Y	-0-					1
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	129	1	280	3	Y	1					2
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	143	1	311	3	Y	-0-					2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	138	1	292	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	144	1	291	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	145	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		421	-0-	421	421	148	1	272	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		426	-0-	426	847	152	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		384	-0-	384	1231	116	1	267	3	Y	1					2
							1	9									
10	1627	N	396	-0-	-1231	-0-	123	1	272	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	41	39	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	65	24	3			Y	-0-					-0-
10	76	N	11	-0-	-65	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	649	3	Y	1					2
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	Y	2					4
							2	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	687	3	Y	-0-					4
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	740	3	Y	1					5
							1	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	64	1	750	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	728	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		769	-0-	769	769	75	1	692	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		781	-0-	781	1550	84	1	696	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		776	-0-	776	2326	79	1	695	3	Y	2					4
							2	9									
10	2200	N	784	-0-	-1416	910	74	1	708	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	1603	N	693	-0-	-910	-0-	72	1	621	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	12	1	142	3	Y	7					10
							8	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					1
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		202	-0-	202	202	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		202	-0-	202	404	20	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		205	-0-	205	609	18	1	179	3	Y	7					7
							8	9									
10	819	N	210	-0-	-609	-0-	17	1	193	3	Y	-0-	6	1			1
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		303	-0-	303	303	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	604	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		292	-0-	292	896	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	1188	N	292	-0-	-896	-0-	24	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	107	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	154	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	40	-0-	-154	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	3	Y	-0-					14
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	Y	-0-					14
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	-0-					14
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	53	1	623	3	Y	-0-					14
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	54	1	623	3	Y	-0-					14
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	65	1	603	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		691	-0-	691	691	72	1	619	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		679	-0-	679	1370	68	1	611	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		660	-0-	660	2030	60	1	600	3	Y	-0-					14
10	2200	N	663	-0-	-1537	493	54	1	609	3	Y	-0-					14
11	1132	N	639	-0-	-493	-0-	58	1	581	3	Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	N	2					5
							2	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	N	1	4	1			2
							1	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	2					4
							2	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	36	1	281	3	N	2	4	1			2
							2	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	6					8
							7	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	N	2	7	1			3
							2	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	87	1	666	3	N	8	8	1			3
							9	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	179	1	641	3	N	5					8
							6	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	115	1	570	3	N	3					11
							3	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	105	1	568	3	N	1	8	1			4
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	79	1	546	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 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	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	6					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			4
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	340	3	N	3	1	1			3
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	N	-0-	3	1			-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	33	1	356	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		74	-0-	74	170	74	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	240	70	3			Y	-0-					-0-
10	308	N	68	-0-	-240	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		453	-0-	453	453	37	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		442	-0-	442	895	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1327	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	1746	N	419	-0-	-1327	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-	1	1			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	378	3	Y	2					7
							2	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	54	1	295	3	Y	3					6
							3	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	103	1	360	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	97	1	307	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	102	1	321	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	DLQ G-10		566	-0-	566	993	112	1	448	3	Y	5					9
							6	9									
09	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2125	153	1	979	3	Y	-0-	6	1			3
10	2200	N	458	-0-	-1742	383	106	1	352	3	Y	-0-					3
11	810	N	427	-0-	-383	-0-	102	1	323	3	Y	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	-0-					12
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					12
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					12
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	Y	-0-					12
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					12
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	40	1	378	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	45	1	389	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		436	-0-	436	870	43	1	393	3	Y	-0-					12
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1302	39	1	393	3	Y	-0-					12
10	1732	N	430	-0-	-1302	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					12
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,652 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					13
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					13
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					13
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					13
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					13
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		203	-0-	203	203	21	1	182	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		134	-0-	134	337	13	1	121	3	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		373	-0-	373	710	34	1	339	3	Y	-0-					13
10	1125	N	415	-0-	-710	-0-	34	1	381	3	Y	-0-					13
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-			-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	16	1	226	3	N	-0-			-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	N	-0-			-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	32	1	214	3	N	-0-			-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	27	1	211	3	N	-0-			-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	16	1	128	3	N	-0-			-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	13	1	132	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	3	N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	254	1	3131	3	N	-0-					11
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	222	1	2833	3	N	-0-					11
03	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	228	1	3082	3	N	-0-					11
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	205	1	2914	3	N	1					12
							1	9									
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	201	1	2932	3	N	-0-					12
06	3270	X	3264	-0-	-6	-0-	424	1	2833	3	N	6					18
							7	9									
07	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	472	1	2872	3	N	-0-					18
08	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	377	1	2913	3	N	-0-					18
09	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	296	1	2887	3	N	-0-					18
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	367	1	2860	3	N	2	17	1			3
							2	9									
11	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	275	1	2777	3	N	-0-					3
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 35,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					1
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					2
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		167	-0-	167	167	14	1	153	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		233	-0-	233	400	20	1	213	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		224	-0-	224	624	17	1	206	2	Y	1					3
							1	9									
10	851	N	227	-0-	-624	-0-	20	1	207	2	Y	-0-	2	1			1
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1089	2	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	104	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2519	107	1	1139	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3619	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	631	-0-	-1569	2050	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1081	-0-	-1919	131	100	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	77	1	45	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	70	1	35	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	77	1	39	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	75	1	47	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	77	1	52	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	75	1	43	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	77	1	45	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	77	1	41	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	75	1	50	3	N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	55	1	33	3	N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 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. (I) GAS LIFT(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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 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. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 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 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-			-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3		N	-0-			-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-			-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3		N	-0-			-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	2					4
							2	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	-0-	3	1			1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	2					3
							2	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	264	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	34	1	262	3	N	2					4
							2	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	33	1	258	3	N	-0-	3	1			1
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	27	1	208	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	64	1	229	3	N	2					3
							2	9									
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	43	1	214	3	N	2					5
							2	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	N	-0-	4	1			1
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	32	1	220	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					4
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					4
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					4
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					4
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					4
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		503	-0-	503	968	503	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		482	-0-	482	1450	482	3			Y	-0-					4
10	1978	N	528	-0-	-1450	-0-	528	3			Y	-0-					4
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1037	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	974	-0-	-166	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	65	1	957	2	N	-0-					-0-
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	54	1	884	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	2	N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1114	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

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	184	N	184	-0-		-0-	-0-		17	1	160	2	N	-0-					-0-
									7	3									
02	46	N	46	-0-		-0-	-0-		2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-		-0-	-0-		18	1	245	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-		-0-	-0-		11	1	194	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-		-0-	-0-		13	1	192	2	N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-		-30	-0-		12	1	193	2	N	-0-					-0-
									5	3									
07	217	N	212	-0-		-5	-0-		11	1	201	2	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-		-1	-0-		13	1	203	2	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-		-8	-0-		11	1	191	2	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-		-12	-0-		10	1	195	2	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-		-19	-0-		9	1	182	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

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	691	N	691	-0-		-0-	-0-		63	1	602	2	N	-0-					-0-
									26	3									
02	617	N	617	-0-		-0-	-0-		31	1	586	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-		-0-	-0-		46	1	611	2	N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-		-40	-0-		34	1	586	2	N	-0-					-0-
05	682	N	644	-0-		-38	-0-		41	1	603	2	N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-		-31	-0-		34	1	551	2	N	-0-					-0-
									14	3									
07	651	N	621	-0-		-30	-0-		32	1	589	2	N	-0-					-0-
08	651	N	612	-0-		-39	-0-		36	1	576	2	N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-		-13	-0-		33	1	554	2	N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-		-15	-0-		30	1	575	2	N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-		-3	-0-		28	1	569	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 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	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-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					2
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					2
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		84	-0-	84	178	8	1	76	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		85	-0-	85	263	8	1	77	3	Y	-0-					2
10	327	N	64	-0-	-263	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	N	-0-					20
							15	3									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-					20
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					20
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	21	1	359	2	N	-0-					20
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	2	N	-0-					20
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					20
							9	3									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	1					21
							1	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	368	2	N	-0-	20	1			1
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	N	-0-					1
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	2	N	-0-					1
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	721	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	35	1	692	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	35	1	690	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	674	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	N	1					2
							1	9									
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	3	N	-0-	1	1			1
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	N	1					2
							1	9									
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	45	1	688	3	N	-0-	1	1			1
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	32	1	673	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	29	1	562	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	28	1	546	3	N	-0-	1	1			1
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	38	1	574	3	N	-0-					1
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	36	1	554	3	N	-0-					1
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	36	1	559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	26	1	548	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

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	525	N	525	-0-	-0-		-0-		26	1	498	3	N	1	1	1			2
									1	9									
02	461	N	461	-0-	-0-		-0-		22	1	438	3	N	1	1	1			2
									1	9									
03	496	N	496	-0-	-0-		-0-		24	1	471	3	N	1	1	1			2
									1	9									
04	510	N	480	-0-	-30		-0-		23	1	456	3	N	1	1	1			2
									1	9									
05	496	N	483	-0-	-13		-0-		23	1	460	3	N	-0-	1	1			1
06	487	N	487	-0-	-0-		-0-		33	1	453	3	N	1	1	1			1
									1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-		-0-		31	1	467	3	N	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-		-0-		34	1	479	3	N	1	1	1			1
									1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-		-0-		30	1	453	3	N	-0-					1
10	499	N	499	-0-	-0-		-0-		30	1	467	3	N	2	1	1			2
									2	9									
11	510	N	477	-0-	-33		-0-		22	1	454	3	N	1	2	1			1
									1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

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	351	N	351	-0-	-0-		-0-		17	1	333	3	N	1	1	1			1
									1	9									
02	315	N	315	-0-	-0-		-0-		15	1	299	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	344	N	344	-0-	-0-		-0-		17	1	326	3	N	1	1	1			1
									1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-		-0-		16	1	318	3	N	1	1	1			1
									1	9									
05	341	N	335	-0-	-6		-0-		16	1	318	3	N	1	1	1			1
									1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-		-0-		23	1	319	3	N	-0-	1	1			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-		-0-		22	1	327	3	N	1					1
									1	9									
08	347	N	347	-0-	-0-		-0-		23	1	324	3	N	-0-	1	1			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-		-0-		21	1	315	3	N	1					1
									1	9									
10	341	N	341	-0-	-0-		-0-		21	1	319	3	N	1	1	1			1
									1	9									
11	330	N	327	-0-	-3		-0-		15	1	312	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

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	503	N	503	-0-		-0-	-0-	25	1 9	477	3	N	1	1	1			2
02	443	N	443	-0-		-0-	-0-	21	1 9	421	3	N	1	1	1			2
03	483	N	483	-0-		-0-	-0-	23	1	460	3	N	-0-	1	1			1
04	480	N	475	-0-		-5	-0-	23	1 9	451	3	N	1	1	1			1
05	496	N	477	-0-		-19	-0-	23	1 9	453	3	N	1	1	1			1
06	480	N	480	-0-		-0-	-0-	32	1 9	447	3	N	1	1	1			1
07	496	N	496	-0-		-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					1
08	542	N	542	-0-		-0-	-0-	36	1 9	505	3	N	1	1	1			1
09	499	N	499	-0-		-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					1
10	501	N	501	-0-		-0-	-0-	31	1 9	469	3	N	1	1	1			1
11	510	N	475	-0-		-35	-0-	22	1 9	452	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

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	110	N	110	-0-		-0-	-0-	5	1 9	104	3	N	1	1	1			1
02	98	N	98	-0-		-0-	-0-	5	1 9	92	3	N	1	1	1			1
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-	5	1 9	105	3	N	1	1	1			1
04	120	N	109	-0-		-11	-0-	5	1 9	103	3	N	1	1	1			1
05	124	N	95	-0-		-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1
06	120	N	108	-0-		-12	-0-	7	1	101	3	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	117	-0-		-7	-0-	7	1 9	109	3	N	1					1
08	114	N	114	-0-		-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	116	-0-		-4	-0-	7	1 9	108	3	N	1					1
10	124	N	119	-0-		-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	114	-0-		-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

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	316	N	316	-0-		-0-	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-		-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-		-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	139	-0-		-161	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	78	-0-		-201	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-		-85	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		181	-0-		181	181	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-		213	394	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		231	-0-		231	625	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	216	-0-		-625	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-		-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		352	-0-	352	352	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	712	36	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		325	-0-	325	1037	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	1362	N	325	-0-	-1037	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	-0-					1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	3	Y	-0-					1
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					1
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	40	1	560	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	609	3	Y	1					2
							1	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	37	1	558	3	Y	1					1
							1	9									
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	40	1	574	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	38	1	556	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	738	N	738	-0-	-0-	-0-		47	1 2 9	689	3	Y	2					4
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	634	3	Y	2	4	1			2
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-		52	1 1 9	697	3	Y	1					3
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-		53	1 1 9	673	3	Y	1					4
05	744	N	731	-0-	-13	-0-		49	1 3 9	679	3	Y	3	4	1			3
06	720	N	714	-0-	-6	-0-		45	1 3 9	666	3	Y	3	1	8			5
07	744	N	730	-0-	-14	-0-		47	1 2 9	681	3	Y	2	4	1			3
08	744	N	727	-0-	-17	-0-		46	1 2 9	679	3	Y	2	4	1			1
09	720	N	546	-0-	-174	-0-		34	1 2 9	510	3	Y	2					3
10	744	N	614	-0-	-130	-0-		40	1 4 9	570	3	Y	4	3	1			4
11	690	N	596	-0-	-94	-0-		38	1 1 9	557	3	Y	1					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	463	3	Y	2					3
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	427	3	Y	1	3	1			1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-		35	1 1 9	464	3	Y	1					2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-		35	1 1 9	453	3	Y	1					3
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	463	3	Y	2	3	1			2
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-		31	1 2 9	454	3	Y	2					4
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-		33	1 1 9	473	3	Y	1	3	1			2
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-		32	1 2 9	469	3	Y	2	3	1			1
09	480	N	476	-0-	-4	-0-		30	1 2 9	444	3	Y	2					3
10	496	N	486	-0-	-10	-0-		32	1 1 9	453	3	Y	1	3	1			1
11	480	N	463	-0-	-17	-0-		30	1	433	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	35	1	432	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	34	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	34	1	433	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	32	1	444	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		470	-0-	470	946	34	1	436	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		449	-0-	449	1395	32	1	416	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1845	N	450	-0-	-1395	-0-	31	1	418	3	Y	1					1
							1	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	54	1	514	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	454	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	25	1	505	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					23
							22	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					23
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					23
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	N	-0-					23
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	38	1	549	2	N	-0-					23
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-					23
							13	3									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	1					24
							1	9									
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	33	1	534	2	N	-0-	22	1			2
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	24	1	405	2	N	-0-					2
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	26	1	490	2	N	-0-					2
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	24	1	488	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	Y	-0-					2
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	34	1	396	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	28	1	252	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		240	-0-	240	240	23	1	217	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		407	-0-	407	647	44	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1048	41	1	359	3	Y	1					2
							1	9									
10	1431	N	383	-0-	-1048	-0-	36	1	346	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	48	1	142	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	52	1	151	3	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	54	1	157	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	52	1	156	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	201	3	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	248	3	N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	52	1	269	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	3	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	280	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	95	1	49	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	86	1	45	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	95	1	52	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	92	1	49	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	95	1	53	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	92	1	64	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	95	1	67	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	95	1	49	3	N	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	40	1	48	3	N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	190	1	219	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	172	1	191	3	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	190	1	206	3	N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	184	1	195	3	N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	190	1	204	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	184	1	198	3	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	190	1	195	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	190	1	186	3	N	-0-					-0-
09	390	N	233	-0-	-157	-0-	42	1	191	3	N	-0-					-0-
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	95	1	388	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	86	1	341	3	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	95	1	368	3	N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	92	1	350	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	95	1	351	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	92	1	342	3	N	-0-					-0-
07	465	N	266	-0-	-199	-0-	95	1	171	3	N	-0-					-0-
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	95	1	222	3	N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	40	1	284	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	252	3	Y	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					1
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	10	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	286	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	1					1
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		615	-0-	615	615	50	1	565	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1232	59	1	558	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		592	-0-	592	1824	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	604	-0-	-1596	228	36	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	801	N	573	-0-	-228	-0-	34	1	538	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	37	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473	38	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		471	-0-	471	944	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		439	-0-	439	1383	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	1806	N	423	-0-	-1383	-0-	25	1	396	3	Y	2					2
							2	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	73	1	1150	3	Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	52	1	926	3	Y	1					1
							1	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	3	Y	1					1
							1	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1041	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1125	-0-	1125	1125	91	1	1034	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		725	-0-	725	1850	69	1	656	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1321	-0-	1321	3171	106	1	1215	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1202	-0-	-998	2173	71	1	1130	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	1126	-0-	-1874	299	67	1	1059	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					1
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	36	1	424	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		457	-0-	457	917	36	1	421	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		448	-0-	448	1365	37	1	411	3	Y	-0-					1
10	1818	N	453	-0-	-1365	-0-	34	1	419	3	Y	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	459	22	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		210	-0-	210	669	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	875	N	206	-0-	-669	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	77	1	321	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	77	1	302	3	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	75	1	286	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	3	N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	75	1	279	3	N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	77	1	229	3	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	77	1	237	3	N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	32	1	215	3	N	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	Y	-0-					1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	1	1			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	3	Y	-0-					1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	32	1	374	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		393	-0-	393	799	31	1	362	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		379	-0-	379	1178	31	1	348	3	Y	-0-					1
10	1565	N	387	-0-	-1178	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					1
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	Y	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					1
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					1
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		309	-0-	309	309	24	1	285	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		304	-0-	304	613	24	1	280	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		293	-0-	293	906	24	1	269	3	Y	-0-					1
10	1205	N	299	-0-	-906	-0-	22	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	62	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	107	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	36	-0-	-107	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-		41	1	805	3	N	2	2	1			3
								2	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-		37	1	726	3	N	2	2	1			3
								2	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-		38	1	740	3	N	3	2	1			4
								3	9									
04	810	N	808	-0-	-2	-0-		39	1	768	3	N	1	2	1			3
								1	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-		45	1	892	3	N	1	2	1			2
								1	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-		53	1	724	3	N	1	2	1			1
								1	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-		50	1	757	3	N	2					3
								2	9									
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		67	1	950	3	N	-0-	2	1			1
09	780	N	768	-0-	-12	-0-		47	1	720	3	N	1					2
								1	9									
10	806	N	780	-0-	-26	-0-		48	1	730	3	N	2	2	1			2
								2	9									
11	990	N	752	-0-	-238	-0-		34	1	718	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

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	935	N	935	-0-	-0-	-0-		117	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-		105	1	757	3	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-		118	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-		114	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-		114	1	808	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-		107	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		908	-0-	908	908		118	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		901	-0-	901	1809		121	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		840	-0-	840	2649		117	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	818	-0-	-1382	1267		115	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	2038	N	771	-0-	-1267	-0-		108	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	68	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	Y	2					2
							2	9									
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	69	1	453	3	Y	-0-	1	1			1
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	67	1	436	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		545	-0-	545	545	74	1	470	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		512	-0-	512	1057	71	1	439	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		491	-0-	491	1548	70	1	421	3	Y	-0-	2	1			1
10	2083	N	535	-0-	-1548	-0-	78	1	457	3	Y	-0-					1
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	76	1	442	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,032 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 (-)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-	64	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	809	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	56	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	63	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		817	-0-	817	817	63	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		851	-0-	851	1668	65	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		838	-0-	838	2506	61	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	844	-0-	-1356	1150	58	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	1977	N	827	-0-	-1150	-0-	60	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	N	-0-					1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					1
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-					1
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	2	N	-0-					1
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	32	1	395	2	N	-0-					1
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	33	1	407	2	N	-0-					1
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	33	1	404	2	N	-0-					1
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	31	1	385	2	N	-0-					1
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	35	1	396	2	N	-0-					1
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	34	1	384	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	199	3	Y	4	2	1			5
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	173	3	Y	7	5	1	3	8	4
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	195	3	Y	4	4	1			4
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	10 3	1 9	184	3	Y	3	3	1			4
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	10 3	1 9	190	3	Y	3	5	1			2
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	10 1	1 9	187	3	Y	1	1	1			2
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	11 2	1 9	180	3	Y	2	1	1			3
08	DLQ G-10		201	-0-	201	394	10 1	1 9	190	3	Y	1	2	1			2
09	DLQ G-10		217	-0-	217	611	11 2	1 9	204	3	Y	2	1	1			3
10	833	N	222	-0-	-611	-0-	11 4	1 9	207	3	Y	4	3	1	1	8	3
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	Y	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	21	1	406	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	22	1	410	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	21	1	397	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		426	-0-	426	426	24	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		424	-0-	424	850	22	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		583	-0-	583	1433	29	1	554	3	Y	-0-			-0-
10	2200	N	1199	-0-	-1001	432	60	1	1139	3	Y	-0-			-0-
11	1462	N	1030	-0-	-432	-0-	49	1	978	3	Y	3			3
							3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	54	1	382	3	Y	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		506	-0-	506	506	66	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1051	73	1	472	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		510	-0-	510	1561	71	1	439	3	Y	-0-			-0-
10	1957	N	396	-0-	-1561	-0-	56	1	340	3	Y	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	37	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		477	-0-	477	477	39	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		471	-0-	471	948	45	1	426	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		459	-0-	459	1407	37	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	1872	N	465	-0-	-1407	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	689	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	573	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	720	N	587	-0-	-133	-0-	44	1	541	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	42	1	557	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	42	1	523	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		577	-0-	577	577	39	1	538	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1141	40	1	523	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		533	-0-	533	1674	38	1	495	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2198	N	524	-0-	-1674	-0-	36	1	487	3	Y	1					1
							1	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	26	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		356	-0-	356	356	24	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		357	-0-	357	713	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	1052	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	1401	N	349	-0-	-1052	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	10	1	123	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	42	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	614	44	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		623	-0-	623	1237	45	1	578	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		563	-0-	563	1800	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	617	-0-	-1583	217	47	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	592	-0-	-217	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	1					2
							1	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	-0-	1	1			1
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	-0-					1
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					1
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	36	1	511	3	Y	-0-					1
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	36	1	451	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	34	1	393	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		405	-0-	405	832	32	1	373	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		569	-0-	569	1401	47	1	522	3	Y	-0-					1
10	1806	N	405	-0-	-1401	-0-	30	1	375	3	Y	-0-					1
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	19	15	1			5
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					1
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					1
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	36	1	466	2	N	-0-					1
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	39	1	484	2	N	-0-					1
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	37	1	460	2	N	-0-					1
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	2	N	-0-					1
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	45	1	555	2	N	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-					1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	N	-0-					1
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	2					4
							2	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	277	2	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					3
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		308	-0-	308	308	25	1	282	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		304	-0-	304	612	26	1	278	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		291	-0-	291	903	22	1	269	2	Y	-0-					4
10	1197	N	294	-0-	-903	-0-	25	1	269	2	Y	-0-	3	1			1
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	771	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	37	1	731	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	37	1	730	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	51	1	698	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	46	1	691	3	N	1					2
							1	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	718	3	N	1					2
							1	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	725	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	34	1	713	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1091	549	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		561	-0-	561	1652	561	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	574	-0-	-1626	26	574	3			Y	-0-					-0-
11	580	N	554	-0-	-26	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		267	-0-	267	519	267	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		196	-0-	196	715	196	3			Y	-0-					-0-
10	825	N	110	-0-	-715	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	677	341	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		343	-0-	343	1020	343	3			Y	-0-					-0-
10	1386	N	366	-0-	-1020	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 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 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-	33	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	309	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	613	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		292	-0-	292	905	20	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	1203	N	298	-0-	-905	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 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 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-	11	1	185	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	246	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	226	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	16	1	188	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	231	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	44	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	46	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		583	-0-	583	583	61	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1153	57	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		544	-0-	544	1697	49	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	549	-0-	-1651	46	45	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	579	N	533	-0-	-46	-0-	48	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	72	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		33	-0-	33	105	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	33	-0-	-105	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	74	1	864	3	Y	1					1
							1	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	75	1	837	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	892	3	Y	1					1
							1	9									
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	80	1	922	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	94	1	878	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		994	-0-	994	994	104	1	890	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		982	-0-	982	1976	98	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		936	-0-	936	2912	85	1	850	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	939	-0-	-1261	1651	77	1	862	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2570	N	919	-0-	-1651	-0-	83	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		200	-0-	200	200	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	311	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	426	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	606	N	180	-0-	-426	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					1
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1					2
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	156	2	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					2
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	14	1	160	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		171	-0-	171	345	15	1	156	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		160	-0-	160	505	12	1	147	2	Y	1					3
							1	9									
10	662	N	157	-0-	-505	-0-	14	1	143	2	Y	-0-	2	1			1
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	559	3	N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	131	1	511	3	N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	145	1	559	3	N	-0-			-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	140	1	536	3	N	-0-			-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	145	1	538	3	N	-0-			-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	140	1	523	3	N	-0-			-0-
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	125	1	521	3	N	-0-			-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	145	1	500	3	N	-0-			-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	140	1	458	3	N	-0-			-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	103	1	516	3	N	-0-			-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	140	1	480	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	110	-0-	-370	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		652	-0-	652	652	48	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		628	-0-	628	1280	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1965	47	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	652	-0-	-1548	417	49	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	263	-0-	-417	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1429	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	163	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	114	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	123	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1611	-0-	1611	1611	118	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1583	-0-	1583	3194	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1560	-0-	1560	4754	107	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1610	-0-	-590	4164	122	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1532	-0-	-1468	2696	86	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2696					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	87	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	131	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	107	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	68	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	67	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		972	-0-	972	972	71	1	901	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1982	77	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		961	-0-	961	2943	66	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1101	-0-	-1099	1844	83	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	2647	N	803	-0-	-1844	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	340	-0-	-230	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		213	-0-	213	213	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	517	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		348	-0-	348	865	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	1203	N	338	-0-	-865	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	48	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		442	-0-	442	442	32	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		317	-0-	317	759	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	1000	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	1212	N	212	-0-	-1000	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	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	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	21	1 2 9	328	3	N	2	2	1			4
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	314	3	N	5	4	1	1	8	4
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	358	3	N	2	5	1			1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	351	3	N	4	1	8			4
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	368	3	N	2	2	1			4
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	355	3	N	1	2	1			3
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	31	1 1 9	367	3	N	1					4
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	371	3	N	2	4	1			2
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	374	3	N	2	2	1			2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	399	3	N	1	1	1			2
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	406	3	N	2	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1053	3	N	1	1	1			3
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	943	3	N	1	2	1			2
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	972	3	N	2	2	1			2
04	1080	N	902	-0-	-178	-0-	51	1 2 9	849	3	N	2					4
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	57	1 1 9	953	3	N	1	1	1			4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	971	3	N	1	3	1			2
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	80	1	958	3	N	-0-					2
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	60	1	722	3	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	67	1 1 9	943	3	N	1	1	1			1
10	1023	N	733	-0-	-290	-0-	50	1 1 9	682	3	N	1	1	1			1
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	782	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	3	N	-0-	1	1			2
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	781	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	119	1	1975	3	N	3	1	8			4
							3	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	117	1	1962	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	148	1	1831	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	159	1	1904	3	N	-0-					2
08	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	158	1	1894	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	107	1	1502	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	126	1	1716	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	115	1	1631	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	N	-0-					1
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	795	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	1					2
							1	9									
05	1054	N	608	-0-	-446	-0-	34	1	573	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	45	1	563	3	N	-0-	1	1			1
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	45	1	533	3	N	-0-					1
08	620	N	461	-0-	-159	-0-	35	1	425	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	26	1	359	3	N	-0-					1
10	589	N	356	-0-	-233	-0-	24	1	332	3	N	-0-					1
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	651	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	915	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	1					3
							1	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	N	2	1	1			4
							2	9									
06	930	N	738	-0-	-192	-0-	55	1	683	3	N	-0-	3	1			1
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	58	1	697	3	N	1					2
							1	9									
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	57	1	680	3	N	-0-	1	1			1
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	47	1	653	3	N	-0-					1
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	49	1	670	3	N	-0-					1
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	46	1	646	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	344	3	N	1					1
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	N	-0-					1
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	116	1	351	3	N	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	113	1	342	3	N	-0-					1
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	116	1	350	3	N	-0-	1	1			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	119	1	333	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	124	1	340	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	123	1	336	3	N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	116	1	330	3	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	120	1	344	3	N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	75	1	326	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1056	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	63	1	1037	3	N	2					4
							2	9									
05	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	62	1	1043	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	88	1	1097	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	94	1	1131	3	N	-0-					2
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	93	1	1116	3	N	-0-	1	1			1
09	1200	N	937	-0-	-263	-0-	62	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1240	N	879	-0-	-361	-0-	60	1	819	3	N	-0-					1
11	1170	N	850	-0-	-320	-0-	56	1	794	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1381	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	69	1	1137	3	N	3	1	8			4
							3	9									
05	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	71	1	1196	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	86	1	1060	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	90	1	1072	3	N	-0-					2
08	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	88	1	1052	3	N	-0-	1	1			1
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	73	1	1024	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	77	1	1050	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	71	1	1006	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					1
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	165	1	344	3	N	-0-	1	1			-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	160	1	333	3	N	1					1
							1	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	165	1	336	3	N	-0-					1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	166	1	319	3	N	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	172	1	331	3	N	-0-					1
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	172	1	325	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	124	1	318	3	N	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	118	1	324	3	N	-0-					-0-
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	3	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	N	4	1	8			5
							4	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1238	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	1500	N	629	-0-	-871	-0-	47	1	581	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	80	1	961	3	N	-0-					2
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	88	1	1052	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1054	N	867	-0-	-187	-0-	59	1	807	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	65	1	919	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	979	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	905	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	964	3	N	2					2
							2	9									
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	59	1	987	3	N	-0-	1	1			1
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	76	1	947	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	81	1	971	3	N	-0-					1
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	81	1	971	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	57	1	795	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	71	1	973	3	N	-0-					1
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	66	1	931	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1173	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	59	1	971	3	N	2					4
							2	9									
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	55	1	923	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	70	1	871	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	75	1	897	3	N	-0-					2
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	70	1	842	3	N	-0-	1	1			1
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	57	1	806	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	961	N	878	-0-	-83	-0-	60	1	818	3	N	-0-					1
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	55	1	778	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	235	2	N	2	1	1			3
							1220	3	2	9							
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	91	2	N	1	2	1			2
							932	3	1	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	67	1	1109	3	N	1					2
							1	9									
05	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	58	1	966	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	83	1	1034	3	N	-0-	1	1			1
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	94	1	93	2	N	1					2
							1126	3	1	9							
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	91	1	1091	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	156	2	N	1	1	1			1
							1049	3	1	9							
10	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	81	1	1108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	70	1	995	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1271	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87	1	1506	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	70	1	1163	3	N	3	1	8			5
							3	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	84	1	1411	3	N	2	1	1			6
							2	9									
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	110	1	1368	3	N	-0-	4	1			2
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	112	1	1341	3	N	1					3
							1	9									
08	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	84	1	1015	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	99	1	1356	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	788	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-	1	1			1
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	743	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	41	1	673	3	N	1					3
							1	9									
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	41	1	694	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	N	-0-	2	1			1
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	65	1	780	3	N	1					2
							1	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	72	1	870	3	N	-0-	1	1			1
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	N	-0-					1
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	54	1	769	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					1
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	N	-0-	1	1			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	3	N	-0-					1
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	39	1	488	3	N	-0-					1
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	3	N	-0-					1
08	558	N	266	-0-	-292	-0-	20	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	31	1	437	3	N	-0-					-0-
10	558	N	439	-0-	-119	-0-	30	1	409	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILLSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	91	1	1440	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1470	N	878	-0-	-592	-0-	50	1	826	3	N	2					4
							2	9									
05	1581	N	961	-0-	-620	-0-	54	1	906	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	76	1	940	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	N	-0-					2
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	3	N	-0-	1	1			1
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	102	1	1435	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	108	1	1472	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	92	1	1299	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					1
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	3	N	-0-					1
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	332	3	N	1					2
							1	9									
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	317	3	N	-0-	1	1			1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-					1
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-					1
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					1
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	25	1	341	3	N	-0-					1
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	23	1	331	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2599	-0-	-997	-0-	155	1 3 9	2441	3	N	3	2	1			6
02	3248	X	2509	-0-	-739	-0-	153	1 2 9	2354	3	N	2	4	1			4
03	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	162	1 6 9	2804	3	N	5	4	1			5
04	3060	X	2670	-0-	-390	-0-	152	1 6 9	2512	3	N	5	1	8			9
05	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	158	1 3 9	2644	3	N	3	2	1			10
06	2880	X	2583	-0-	-297	-0-	193	1 1 9	2389	3	N	1	7	1			4
07	2976	X	2040	-0-	-936	-0-	157	1 1 9	1882	3	N	1					5
08	2976	X	2345	-0-	-631	-0-	180	1 1 9	2164	3	N	1	3	1			3
09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	146	1 1 9	2041	3	N	1	1	1			3
10	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	188	1 1 9	2559	3	N	1	1	1			3
11	2580	X	2152	-0-	-428	-0-	142	1 2 9	2008	3	N	2	2	1			3
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	34	1	562	3	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	34	1	573	3	N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	44	1	545	3	N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	46	1	549	3	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	38	1	537	3	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	41	1	552	3	N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	532	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-					1
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	30	1	504	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	3	N	-0-					2
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	N	-0-	1	1			1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	N	-0-					1
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	34	1	483	3	N	-0-					1
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	35	1	484	3	N	-0-					1
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	32	1	459	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	54	1	60	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	48	1	49	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	52	1	51	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	52	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	52	1	51	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	52	3	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	52	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	59	1	48	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	78	1	51	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	29	1	47	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-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	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	992	N	469	-0-	-523	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,175 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 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. (I) GAS LIFT(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-	453	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		9	-0-	9	16	9	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	26	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12	-0-	12	38	12	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11	-0-	11	49	11	3			N	-0-					-0-
05	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			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: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	N	4	6	1			5
							4	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	1	5	1			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	483	3	N	2					3
							2	9									
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	36	1	473	3	N	1					4
							1	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	41	1	453	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	37	1	472	3	N	2					4
							2	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	N	1					5
							1	9									
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	37	1	406	3	N	1					2
							1	9									
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	23	1	251	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	102	1	69	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	92	1	68	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	102	1	77	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	98	1	75	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	102	1	78	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	98	1	77	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	102	1	78	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	102	1	78	3	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	85	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	78	1	66	3	N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	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: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					1
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	23	1	384	3	N	1					2
							1	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	23	1	386	3	N	-0-					2
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-	1	1			1
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	32	1	378	3	N	-0-					1
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					1
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	-0-					1
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	473	3	N	1					2
							1	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	627	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	-0-	2	1			1
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	36	1	427	3	N	-0-					1
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	35	1	417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	28	1	397	3	N	-0-					1
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	3	N	-0-					1
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	27	1	387	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	95	1	766	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	86	1	645	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	95	1	692	3	N	-0-					-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	3	N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	95	1	650	3	N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	92	1	621	3	N	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	95	1	631	3	N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	95	1	631	3	N	-0-					-0-
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	92	1	587	3	N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	95	1	586	3	N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	92	1	563	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

	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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	2	N	-0-					1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	N	-0-					1
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	545	2	N	-0-					1
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	40	1	517	2	N	-0-					1
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	42	1	526	2	N	-0-					1
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	41	1	498	2	N	-0-					1
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	43	1	520	2	N	-0-					1
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	-0-					1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	N	-0-					1
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	44	1	501	2	N	-0-					1
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	43	1	481	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

	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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	95	1	1204	2	N	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1075	2	N	-0-					1
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-					1
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	74	1	939	2	N	-0-					1
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	76	1	946	2	N	-0-					1
06	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	79	1	969	2	N	-0-					1
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					1
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	81	1	991	2	N	-0-					1
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	73	1	892	2	N	-0-					1
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	83	1	956	2	N	-0-					1
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	85	1	954	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	222	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	204	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	145	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	119	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	125	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	153	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	124	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3588	140	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5299	129	1	1582	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1746	-0-	-454	4845	148	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1669	-0-	-1331	3514	144	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3514					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	3	N	5	6	1				8
							6	9										
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	934	3	N	5	6	1				7
							6	9										
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	N	5	3	1				9
							6	9										
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	70	1	994	3	N	5	3	1	1	8		10
							6	9										
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	66	1	960	3	N	4	6	1				8
							4	9										
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	145	1	967	3	N	3	3	1				8
							3	9										
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	960	3	N	1	3	1				6
							1	9										
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	133	1	1030	3	N	5	3	1				8
							6	9										
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	105	1	1028	3	N	2	3	1				7
							2	9										
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1010	3	N	5	6	1				6
							6	9										
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	98	1	985	3	N	3	3	1				6
							3	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						6

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	111	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	107	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	107	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	108	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		279	-0-	279	569	108	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		341	-0-	341	910	110	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1181	N	271	-0-	-910	-0-	107	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	103	1	170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	95	1	183	3	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	86	1	160	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	95	1	178	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	92	1	171	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	95	1	173	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	92	1	167	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	95	1	169	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	95	1	174	3	N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	92	1	153	3	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	72	1	170	3	N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					2
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					2
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					2
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					2
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	11	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		125	-0-	125	229	15	1	110	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		85	-0-	85	314	8	1	77	3	Y	-0-					1
10	383	N	69	-0-	-314	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		93	-0-	93	183	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		84	-0-	84	267	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	355	N	88	-0-	-267	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	200	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	192	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	199	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	200	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	204	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	620	205	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	921	196	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	1226	N	305	-0-	-921	-0-	200	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	192	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					2
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					2
04	480	N	185	-0-	-295	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					2
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		214	-0-	214	426	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		204	-0-	204	630	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	838	N	208	-0-	-630	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	3	N	6	5	1			10
							7	9									
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	3	N	4	5	1			9
							4	9									
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	3	N	4	5	1			8
							4	9									
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	116	1	2260	3	N	6	5	1	1	8	8
							7	9									
05	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	115	1	2290	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	165	1	2282	3	N	3	5	1			4
							3	9									
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2344	3	N	2					6
							2	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2292	3	N	3	5	1			4
							3	9									
09	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	146	1	2219	3	N	2					6
							2	9									
10	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	147	1	2261	3	N	4	5	1			5
							4	9									
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	105	1	2201	3	N	-0-	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	881	3	N	10	11	1			10
							11	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	10	9	1			11
							11	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	877	3	N	9	11	1			9
							10	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	841	3	N	9	9	1			9
							10	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	869	3	N	7	9	1			7
							8	9									
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	51	1	777	3	N	5	4	1			8
							6	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	6	9	1			5
							831	3	7	9							
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	66	1	783	3	N	6	2	1			9
							7	9									
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	59	1	1	2	N	5	6	1			8
							770	3	6	9							
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	59	1	811	3	N	8	9	1			7
							9	9									
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	56	1	778	3	N	4	6	1			5
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. (I) GAS LIFT(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-	19	1	281	3	Y	-0-					1
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					1
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473	31	1	441	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		470	-0-	470	943	30	1	439	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		434	-0-	434	1377	27	1	406	3	Y	1					2
							1	9									
10	1773	N	396	-0-	-1377	-0-	26	1	369	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	5					6
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	269	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	244	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	270	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	260	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	267	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	258	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		751	-0-	751	751	267	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		791	-0-	791	1542	274	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		660	-0-	660	2202	184	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	650	-0-	-1550	652	162	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	1247	N	595	-0-	-652	-0-	123	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	-0-					2
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-	1	1			1
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	56	1	707	3	Y	1					2
							1	9									
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	52	1	676	3	Y	-0-	1	1			1
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	1					2
							1	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	59	1	730	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		792	-0-	792	792	62	1	730	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		763	-0-	763	1555	60	1	703	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		758	-0-	758	2313	62	1	696	3	Y	-0-					2
10	2200	N	763	-0-	-1437	876	57	1	705	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1607	N	731	-0-	-876	-0-	59	1	671	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	-0-					1
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					1
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	40	1	469	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		502	-0-	502	1011	39	1	463	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		483	-0-	483	1494	40	1	443	3	Y	-0-					1
10	1995	N	501	-0-	-1494	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					1
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	944	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	N	1					1
							1	9									
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	3	N	-0-					1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	374	N	374	-0-		-0-	-0-		18	1 1 9	355	3	N	1	1	1			1
02	336	N	336	-0-		-0-	-0-		16	1 1 9	319	3	N	1	1	1			1
03	343	N	343	-0-		-0-	-0-		17	1 1 9	325	3	N	1	1	1			1
04	360	N	275	-0-		-85	-0-		13	1 1 9	261	3	N	1	1	1			1
05	372	N	284	-0-		-88	-0-		14	1 1 9	269	3	N	1	1	1			1
06	330	N	292	-0-		-38	-0-		20	1	272	3	N	-0-	1	1			-0-
07	305	N	305	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	285	3	N	1					1
08	279	N	259	-0-		-20	-0-		17	1	242	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	248	-0-		-52	-0-		15	1 1 9	232	3	N	1					1
10	310	N	256	-0-		-54	-0-		16	1 1 9	239	3	N	1	1	1			1
11	247	N	247	-0-		-0-	-0-		11	1	236	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	257	N	257	-0-		-0-	-0-		18	1	239	3	N	-0-	1	1			-0-
02	237	N	237	-0-		-0-	-0-		18	1	219	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-		-0-	-0-		19	1	239	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-		-0-	-0-		18	1	234	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-		19	1	241	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-		-0-	-0-		20	1	225	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-		-0-	-0-		18	1	236	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-		-0-	-0-		20	1	238	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-		-0-	-0-		19	1	227	3	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-		-0-	-0-		21	1	229	3	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-		-0-	-0-		21	1	221	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

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	441	N	441	-0-		-0-	-0-		20	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-		-0-	-0-		18	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-		-0-	-0-		22	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-		-0-	-0-		23	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-		-0-	-0-		25	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-		-0-	-0-		52	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		679	-0-		679	679		56	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		607	-0-		607	1286		52	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-		432	1718		33	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	2183	N	465	-0-		-1718	-0-		40	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-		-0-	-0-		41	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	35	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		703	-0-	703	703	58	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		702	-0-	702	1405	60	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		666	-0-	666	2071	51	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	673	-0-	-1527	544	58	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	649	-0-	-544	-0-	60	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	524	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	3	N	-0-	1	1			1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	34	1	518	3	N	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	30	1	450	3	N	-0-					1
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	4	1	1			4
							4	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	2	Y	-0-					1
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	2					3
							2	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	1					2
							1	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					2
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		292	-0-	292	292	24	1	267	2	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		292	-0-	292	584	25	1	267	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		248	-0-	248	832	19	1	229	2	Y	-0-					3
10	1117	N	285	-0-	-832	-0-	25	1	260	2	Y	-0-	2	1			1
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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-	18	1	242	3	N	-0-	1	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 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 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-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					1
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-					1
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		Y	-0-					1
07	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-					1
08	DLQ G-10		54	-0-	54	105	54	3		Y	-0-					1
09	DLQ G-10		51	-0-	51	156	51	3		Y	-0-					1
10	206	N	50	-0-	-156	-0-	50	3		Y	-0-					1
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-					1
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-					1
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-					1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-					1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-					1
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	3		Y	-0-					1
08	DLQ G-10		162	-0-	162	310	162	3		Y	-0-					1
09	DLQ G-10		251	-0-	251	561	251	3		Y	-0-					1
10	705	N	144	-0-	-561	-0-	144	3		Y	-0-					1
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	152	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					1
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					1
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					1
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					1
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	153	1	88	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		93	-0-	93	334	7	1	86	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		40	-0-	40	374	3	1	37	3	Y	-0-					1
10	430	N	56	-0-	-374	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77	-0-	77	153	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		75	-0-	75	228	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	299	N	71	-0-	-228	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					4
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					4
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					4
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					4
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					4
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1082	611	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1508	426	3			Y	-0-					4
10	1866	N	358	-0-	-1508	-0-	358	3			Y	-0-					4
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					1
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	237	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	16	1	235	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		255	-0-	255	507	16	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		242	-0-	242	749	15	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
10	1004	N	255	-0-	-749	-0-	17	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					3
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					3
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-					3
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	397	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		335	-0-	335	732	335	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		283	-0-	283	1015	283	3			Y	-0-					3
10	1351	N	336	-0-	-1015	-0-	336	3			Y	-0-					3
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,061 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					4
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
04	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-					4
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	3			Y	-0-					4
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		223	-0-	223	223	223	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		258	-0-	258	481	258	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		260	-0-	260	741	260	3			Y	-0-					4
10	1114	N	373	-0-	-741	-0-	373	3			Y	-0-					4
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	Y	-0-					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	1					1
							1	9									
04	660	N	218	-0-	-442	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					1
05	713	N	320	-0-	-393	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		318	-0-	318	318	28	1	290	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		469	-0-	469	787	37	1	432	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		311	-0-	311	1098	26	1	285	3	Y	-0-					1
10	1965	N	867	-0-	-1098	-0-	65	1	801	3	Y	1					2
							1	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	63	1	712	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	758	3	N	2	8	1			13
							2	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	701	3	N	6					19
							7	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	87	1	709	3	N	4	8	1			15
							4	9									
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	86	1	666	3	N	2					17
							2	9									
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	73	1	651	3	N	1	8	1			10
							1	9									
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	70	1	615	3	N	11	11	8			10
							12	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	85	1	742	3	N	4					14
							4	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	77	1	647	3	N	3					17
							3	9									
09	690	N	518	-0-	-172	-0-	50	1	468	3	N	-0-					17
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	97	1	860	3	N	3					20
							3	9									
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	85	1	688	3	N	1	8	1			13
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	3	N	-0-	3	1			6
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	356	3	N	3					9
							3	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	N	2	4	1			7
							2	9									
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	45	1	350	3	N	1					8
							1	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	41	1	366	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	37	1	323	3	N	6	6	8			5
							7	9									
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	39	1	342	3	N	-0-					5
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	39	1	327	3	N	2					7
							2	9									
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	34	1	314	3	N	-0-					7
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	37	1	328	3	N	1					8
							1	9									
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	38	1	311	3	N	-0-	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

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	929	N	929	-0-		-0-		-0-	69	1	854	3	N	5	5	1			7
									6	9									
02	813	N	813	-0-		-0-		-0-	59	1	751	3	N	3	5	1			5
									3	9									
03	889	N	889	-0-		-0-		-0-	61	1	822	3	N	5	3	1			7
									6	9									
04	900	N	841	-0-		-59		-0-	55	1	782	3	N	4	3	1			8
									4	9									
05	899	N	864	-0-		-35		-0-	55	1	806	3	N	3	5	1			6
									3	9									
06	891	N	891	-0-		-0-		-0-	115	1	772	3	N	4	3	1			7
									4	9									
07	930	N	930	-0-		-0-		-0-	131	1	798	3	N	1	3	1			5
									1	9									
08	921	N	921	-0-		-0-		-0-	105	1	813	3	N	3	2	1			6
									3	9									
09	900	N	845	-0-		-55		-0-	78	1	765	3	N	2	2	1			6
									2	9									
10	930	N	882	-0-		-48		-0-	100	1	778	3	N	4	5	1			5
									4	9									
11	900	N	865	-0-		-35		-0-	78	1	785	3	N	2	2	1			5
									2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

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	607	N	607	-0-		-0-		-0-	36	1	570	3	N	1	1	1			1
									1	9									
02	584	N	584	-0-		-0-		-0-	36	1	547	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	639	N	639	-0-		-0-		-0-	35	1	604	3	N	-0-	1	1			-0-
04	635	N	635	-0-		-0-		-0-	36	1	598	3	N	1					1
									1	9									
05	669	N	669	-0-		-0-		-0-	38	1	630	3	N	1	1	1			1
									1	9									
06	659	N	659	-0-		-0-		-0-	49	1	609	3	N	1	1	1			1
									1	9									
07	674	N	674	-0-		-0-		-0-	52	1	622	3	N	-0-					1
08	690	N	690	-0-		-0-		-0-	53	1	637	3	N	-0-	1	1			-0-
09	660	N	587	-0-		-73		-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
10	682	N	4	-0-		-678		-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-		-0-		-0-	45	1	640	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

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	802	N	802	-0-		-0-		-0-	54	1	748	3	Y	-0-					7
02	751	N	751	-0-		-0-		-0-	58	1	693	3	Y	-0-					7
03	812	N	812	-0-		-0-		-0-	62	1	750	3	Y	-0-					7
04	780	N	756	-0-		-24		-0-	55	1	701	3	Y	-0-					7
05	837	N	773	-0-		-64		-0-	54	1	719	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	796	N	796	-0-		-0-		-0-	103	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		817	-0-		817		817	90	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		831	-0-		831		1648	98	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		782	-0-		782		2430	76	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	807	-0-		-1393		1037	68	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	1803	N	766	-0-		-1037		-0-	57	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	250	2	Y	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	2					3
							2	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					3
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	20	1	225	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		243	-0-	243	488	21	1	222	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		217	-0-	217	705	17	1	200	2	Y	-0-					3
10	941	N	236	-0-	-705	-0-	20	1	215	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	183	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					2
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		200	-0-	200	200	16	1	184	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		200	-0-	200	400	17	1	183	2	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		194	-0-	194	594	15	1	178	2	Y	1					3
							1	9									
10	791	N	197	-0-	-594	-0-	17	1	180	2	Y	-0-	2	1			1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	84	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		845	-0-	845	845	69	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		892	-0-	892	1737	77	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		718	-0-	718	2455	55	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	846	-0-	-1354	1101	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	1937	N	836	-0-	-1101	-0-	77	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	3	N	-0-					17
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	N	-0-					17
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	N	-0-					17
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	621	3	N	11					28
							12	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	-0-					28
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	91	1	609	3	N	-0-					28
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	104	1	632	3	N	-0-					28
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	3	N	-0-					28
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	3	N	-0-					28
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	83	1	647	3	N	-0-	24	1			4
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	63	1	637	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	236	3	Y	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					1
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					1
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					1
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	17	1	202	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		286	-0-	286	505	22	1	264	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		205	-0-	205	710	17	1	188	3	Y	-0-					1
10	1022	N	312	-0-	-710	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					1
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	136	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	123	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	137	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	134	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	137	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	154	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	148	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		476	-0-	476	948	150	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		430	-0-	430	1378	118	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	1726	N	348	-0-	-1378	-0-	36	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	128	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	112	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	113	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	111	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	114	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	126	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		303	-0-	303	303	112	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		427	-0-	427	730	124	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		400	-0-	400	1130	99	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	1467	N	337	-0-	-1130	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	127	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	3	N	-0-	4	1			1
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	N	-0-	1	1			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	752	3	N	2					2
							2	9									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	69	1	904	3	N	3	1	8			4
							3	9									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	75	1	961	3	N	22	22	1			4
							24	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	905	3	N	14					18
							15	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1034	3	N	11					29
							12	9									
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	3	N	2					31
							2	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	79	1	941	3	N	4	29	1			6
							4	9									
10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	77	1	834	3	N	3					9
							3	9									
11	1080	N	808	-0-	-272	-0-	69	1	737	3	N	2					11
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	3	1	34	3	Y	-0-					2
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					2
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					2
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		65	-0-	65	106	6	1	59	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		45	-0-	45	151	4	1	41	3	Y	-0-					2
10	207	N	56	-0-	-151	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					2
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 516 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 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-	44	1	427	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	87	1	830	2	N	-0-					6
							35	3									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-					6
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	853	2	N	-0-					6
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	866	2	N	-0-					6
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	N	-0-					6
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	N	-0-					6
							21	3									
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	47	1	858	2	N	1					7
							1	9									
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	52	1	836	2	N	1	7	1			1
							1	9									
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	47	1	795	2	N	-0-					1
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	42	1	814	2	N	-0-					1
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	35	1	702	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	468	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	28	1	453	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	22	1	442	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	20	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	293	-0-	-157	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		514	-0-	514	514	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		458	-0-	458	972	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		436	-0-	436	1408	35	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	1851	N	443	-0-	-1408	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	353	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		86	-0-	86	439	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	84	-0-	-439	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	81	3	Y	-0-					6
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					6
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					6
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					6
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					6
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	9	1	81	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		87	-0-	87	177	9	1	78	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		92	-0-	92	269	8	1	84	3	Y	-0-					6
10	357	N	88	-0-	-269	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					6
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	53	1	707	3	N	16	8	1			18
							18	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	N	2	18	1			2
							2	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	702	3	N	2					4
							2	9									
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	52	1	685	3	N	1					5
							1	9									
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	55	1	705	3	N	2	6	1			1
							2	9									
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	58	1	653	3	N	3					4
							3	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	53	1	682	3	N	3					7
							3	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	58	1	702	3	N	2					9
							2	9									
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	56	1	660	3	N	1	9	1			1
							1	9									
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	61	1	659	3	N	-0-					1
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	60	1	639	3	N	4					5
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	-0-	7	1			1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	3					3
							3	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	3	1	8			5
							3	9									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	21	1	276	3	N	2	6	1			1
							2	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-					1
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-					1
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	3	N	-0-					1
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	212	-0-	-178	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		87	-0-	87	188	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		68	-0-	68	256	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	51	-0-	-256	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	523	25	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		244	-0-	244	767	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	259	-0-	-767	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	Y	-0-					1
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	665	3	Y	2					2
							2	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	38	1	534	3	Y	1					3
							1	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		676	-0-	676	676	59	1	617	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		902	-0-	902	1578	71	1	831	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		676	-0-	676	2254	56	1	620	3	Y	-0-					3
10	2200	N	696	-0-	-1504	750	52	1	643	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1402	N	652	-0-	-750	-0-	53	1	599	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	65	1	623	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	41	1	605	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	29	1	469	2	N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	25	1	429	2	N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	4	2	1	1	8	5
							4	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	84	1	562	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	90	1	547	3	N	-0-	2	1			3
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	66	1	510	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	42	1	407	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	53	1	415	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	37	1	376	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	15	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	209	3	N	1					1
							1	9									
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	N	-0-	1	1			-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	193	3	N	1					1
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					1
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 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. (I) GAS LIFT(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-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	33	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		424	-0-	424	424	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	654	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		270	-0-	270	924	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	1403	N	479	-0-	-924	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 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. (I) GAS LIFT(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-	38	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		280	-0-	280	280	23	1	257	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		283	-0-	283	563	24	1	258	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		278	-0-	278	841	20	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1121	N	280	-0-	-841	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		134	-0-	134	134	11	1	123	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		134	-0-	134	268	11	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		133	-0-	133	401	10	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	535	N	134	-0-	-401	-0-	9	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	3	Y	1					1
							1	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		115	-0-	115	115	9	1	106	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		152	-0-	152	267	13	1	138	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		148	-0-	148	415	11	1	135	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	521	N	106	-0-	-415	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	48	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	43	1	714	3	N	1					2
							1	9									
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	44	1	733	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	55	1	685	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	3	N	-0-					1
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	58	1	695	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	48	1	677	3	N	-0-					1
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	51	1	694	3	N	-0-					1
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	4	2	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	N	-0-					1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	23	1	377	3	N	1					2
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	-0-					2
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	392	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	N	-0-					1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					1
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	3	N	-0-					1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	12					24
							13	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	21	3	8			42
							23	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	17					59
							19	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	15	58	1			16
							17	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	Y	27					43
							30	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	23					66
							25	9									
07	DLQ G-10		405	-0-	405	405	31	1	352	3	Y	20					86
							22	9									
08	DLQ G-10		390	-0-	390	795	36	1	341	3	Y	12	77	1			21
							13	9									
09	DLQ G-10		388	-0-	388	1183	29	1	339	3	Y	18					39
							20	9									
10	1563	N	380	-0-	-1183	-0-	22	1	344	3	Y	13	17	1			35
							14	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	2					37
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	408	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		452	-0-	452	860	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		381	-0-	381	1241	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	1576	N	335	-0-	-1241	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	23	1	452	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	29	1	394	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	462	3	N	-0-					1
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	30	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1239	3	Y	1					5
							1	9									
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	3	Y	-0-	2	1			3
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1089	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-	1	1			3
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	79	1	1113	3	Y	1					4
							1	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	87	1	1084	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	92	1	1074	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2350	93	1	1091	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1197	-0-	1197	3547	98	1	1099	3	Y	-0-					4
10	2200	N	1250	-0-	-950	2597	94	1	1156	3	Y	-0-	1	1			3
11	3000	N	1249	-0-	-1751	846	100	1	1139	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		67	-0-	67	130	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		78	-0-	78	208	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	109	-0-	-208	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	19	1	361	3	N	-0-	1	1			1
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	450	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	N	1					2
							1	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	607	3	N	-0-	1	1			1
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	1					2
							1	9									
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	38	1	586	3	N	-0-	1	1			1
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	27	1	565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	3	N	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					1
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	22	1	435	3	N	-0-					1
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	22	1	436	3	N	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	1					1
							1	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	26	1	400	3	N	1					1
							1	9									
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	431	3	N	-0-					1
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	418	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	190	1	150	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	172	1	136	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	190	1	151	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	184	1	146	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	190	1	145	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	184	1	137	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	190	1	139	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	190	1	138	3	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	184	1	125	3	N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	72	1	135	3	N	-0-					-0-
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	26	1	503	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	27	1	528	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	38	1	525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	-0-					1
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	458	-0-	-112	-0-	28	1	430	3	N	-0-					1
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1 9	440	3	N	1	1	1			2
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1 9	391	3	N	1	1	1			2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1 9	421	3	N	1	1	1			2
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	3	N	-0-	1	1			1
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	20	1 9	402	3	N	1	1	1			1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1 9	393	3	N	1	1	1			1
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	3	N	-0-					1
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1 9	347	3	N	1	1	1			1
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	21	1	325	3	N	-0-					1
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	22	1 9	335	3	N	1	1	1			1
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	819	3	N	2	2	1			3
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	714	3	N	2	2	1			3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	769	3	N	2	2	1			3
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	38	1 2 9	750	3	N	2	2	1			3
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	36	1 9	713	3	N	1	2	1			2
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	56	1 9	767	3	N	1	2	1			1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1 9	781	3	N	1					2
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1 9	760	3	N	1	2	1			1
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	49	1 9	742	3	N	1					2
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	49	1 2 9	746	3	N	2	2	1			2
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	34	1 2 9	719	3	N	2	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	68	1	841	3	N	4	5	1			6
							4	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	687	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	867	3	N	4	2	1			7
							4	9									
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	52	1	741	3	N	3	2	1			8
							3	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	861	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	N	4	3	1			7
							4	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	137	1	832	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	102	1	789	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	85	1	830	3	N	2	2	1			6
							2	9									
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	102	1	799	3	N	4	5	1			5
							4	9									
11	870	N	271	-0-	-599	-0-	24	1	246	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	34	1	654	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	33	1	646	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	45	1	625	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	43	1	650	3	N	1					2
							1	9									
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	41	1	581	3	N	-0-	1	1			1
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	644	3	N	1					2
							1	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	40	1	622	3	N	-0-	1	1			1
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	19	1	405	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

	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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	721	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	852	-0-	-168	-0-	48	1	803	3	N	1					2
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	3	N	-0-					2
06	1320	N	746	-0-	-574	-0-	56	1	689	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	868	N	445	-0-	-423	-0-	34	1	411	3	N	-0-					1
08	1240	N	708	-0-	-532	-0-	54	1	653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	93	1	1297	3	N	-0-					1
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	907	3	N	-0-					1
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	3	N	-0-	1	1			1
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	3	N	-0-	1	1			-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	N	1					1
							1	9									
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	52	1	873	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	66	1	820	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	69	1	827	3	N	-0-					1
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	69	1	828	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	57	1	800	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	60	1	819	3	N	-0-					1
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	56	1	801	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	287	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	262	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	292	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	282	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	289	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	277	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		959	-0-	959	959	290	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		992	-0-	992	1951	298	1	694	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		917	-0-	917	2868	286	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	941	-0-	-1259	1609	296	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	2513	N	904	-0-	-1609	-0-	285	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		447	-0-	447	447	103	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1539	-0-	1539	1986	302	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2911	-0-	2911	4897	597	1	2314	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	2526	-0-	326	5223	506	1	2019	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	2147	-0-	-853	4370	461	1	1686	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4370					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	64	1	170	3	N	-0-					75
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					75
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					75
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	N	-0-					75
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					75
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	N	-0-					75
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	102	1	163	3	N	-0-					75
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	41	1	168	3	N	-0-					75
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	41	1	160	3	N	-0-					75
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	43	1	170	3	N	-0-					75
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	71	1	261	3	N	18					93
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-	1	1			1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	30	1	200	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	33	1	200	3	N	-0-	1	1			1
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	20	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	24	1	187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	45	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	721	51	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		699	-0-	699	1420	51	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		631	-0-	631	2051	47	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	654	-0-	-1546	505	50	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	1117	N	612	-0-	-505	-0-	47	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	94	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	102	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	96	1	684	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	91	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		548	-0-	548	548	71	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		895	-0-	895	1443	120	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		711	-0-	711	2154	99	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	765	-0-	-1435	719	108	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	1492	N	773	-0-	-719	-0-	109	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					2
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					2
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	167	1	274	3	Y	-0-					2
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	160	1	251	3	Y	-0-					2
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	164	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	177	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		504	-0-	504	504	184	1	320	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		426	-0-	426	930	178	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		409	-0-	409	1339	166	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	1626	N	287	-0-	-1339	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

01	T. A.		82	-0-	82	82	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		77	-0-	77	159	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		88	-0-	88	247	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	334	X	87	-0-	-247	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		85	-0-	85	85	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	3	Y	-0-					2
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	-0-					2
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					2
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	43	1	545	3	Y	-0-					2
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	43	1	569	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	81	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	69	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		565	-0-	565	1193	67	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		517	-0-	517	1710	50	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	588	-0-	-1612	98	49	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	42	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	82	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	81	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	76	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	82	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1255	84	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1823	79	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	467	-0-	-1733	90	66	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	536	N	446	-0-	-90	-0-	63	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	95	1	63	3	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	86	1	50	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	95	1	65	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	92	1	50	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	95	1	126	3	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	92	1	482	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	95	1	197	3	N	-0-					-0-
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	92	1	162	3	N	-0-					-0-
10	372	N	188	-0-	-184	-0-	58	1	130	3	N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	78	1	139	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	424	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-	1	1			1
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	19	1	291	3	N	-0-					1
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	3	N	-0-					1
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	14	1	288	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	22	1	249	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	1					1
							1	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

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	662	N	662	-0-		-0-	-0-	137	1 6 9	519	3	N	5					7
02	508	N	508	-0-		-0-	-0-	114	1 1 9	393	3	N	1	6	1			2
03	624	N	624	-0-		-0-	-0-	133	1 4 9	487	3	N	4					6
04	582	N	582	-0-		-0-	-0-	126	1 2 9	454	3	N	2	6	1			2
05	587	N	587	-0-		-0-	-0-	128	1 6 9	453	3	N	5					7
06	570	N	563	-0-		-7	-0-	124	1 1 9	438	3	N	1	6	1			2
07	589	N	573	-0-		-16	-0-	127	1 6 9	440	3	N	5	5	1			2
08	609	N	609	-0-		-0-	-0-	187	1 3 9	419	3	N	3					5
09	570	N	548	-0-		-22	-0-	147	1 3 9	398	3	N	3					8
10	558	N	544	-0-		-14	-0-	143	1	401	3	N	-0-	6	1			2
11	570	N	515	-0-		-55	-0-	124	1	391	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

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	193	N	193	-0-		-0-	-0-	12	1 7 9	174	3	Y	6					6
02	186	N	186	-0-		-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-	4	1			2
03	192	N	192	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	178	3	Y	1	2	1			1
04	180	N	168	-0-		-12	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					1
05	217	N	216	-0-		-1	-0-	15	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-		-0-	-0-	19	1 2 9	254	3	Y	2					2
07	DLQ G-10		268	-0-		268	268	19	1 1 9	248	3	Y	1	2	1			1
08	DLQ G-10		260	-0-		260	528	19	1	241	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		227	-0-		227	755	17	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	996	N	241	-0-		-755	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-		-0-	-0-	17	1 1 9	210	3	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

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	295	N	295	-0-		-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-		-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-		-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					1
04	300	N	278	-0-		-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					1
05	310	N	298	-0-		-12	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					1
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		284	-0-		284	284	22	1	262	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		283	-0-		283	567	22	1	261	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		266	-0-		266	833	22	1	244	3	Y	-0-					1
10	1112	N	279	-0-		-833	-0-	21	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	279	N	279	-0-		-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	1	1	1						2
							1	9												
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-	1	1						1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	2	1	1						2
							2	9												
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	12	1	174	3	N	1	1	1						2
							1	9												
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-	1	1						1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	2	1	1						2
							2	9												
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	N	-0-	1	1						1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	162	3	N	1	1	1						1
							1	9												
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	16	1	160	3	N	1	1	1						1
							1	9												
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	20	1	154	3	N	1	1	1						1
							1	9												
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-								1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								1

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	426	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	425	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	62	1	412	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	75	1	457	3	N	-0-	1	1			3
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	468	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	3	N	-0-	1	1			3
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	58	1	450	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	44	1	439	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	144	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		69	-0-	69	213	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	64	-0-	-213	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 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	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1281	3	N	3	3	1			5
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1182	3	N	3	3	1			5
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1276	3	N	3	3	1			5
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	60	1 3 9	1180	3	N	3	3	1	1	8	4
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	59	1 2 9	1178	3	N	2	3	1			3
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	86	1 2 9	1187	3	N	2	3	1			2
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1230	3	N	1					3
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1224	3	N	2	3	1			2
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	78	1 1 9	1188	3	N	1					3
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1 3 9	1221	3	N	3	3	1			3
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	56	1	1180	3	N	-0-	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	139	1 11 9	1711	3	N	10	11	1			13
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1 10 9	1547	3	N	9	11	1			11
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	125	1 9 9	1696	3	N	8	5	1			14
04	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	114	1 9 9	1627	3	N	8	5	1			17
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	113	1 8 9	1652	3	N	7	11	1			13
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	239	1 7 9	1600	3	N	6	5	1			14
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	271	1 1 9	1651	3	N	1	5	1			10
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	220	1 9 9	1701	3	N	8	5	1			13
09	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	170	1 4 9	1659	3	N	4	5	1			12
10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	212	1 9 9	1651	3	N	8	10	1			10
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	160	1 3 9	1618	3	N	3	4	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-					2
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	25	1	322	3	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	28	1	324	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	35	1	314	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	35	1	321	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		361	-0-	361	718	39	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1075	36	1	319	3	Y	2					3
							2	9									
10	1440	N	365	-0-	-1075	-0-	35	1	329	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		400	-0-	400	731	400	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		372	-0-	372	1103	372	3			Y	-0-					-0-
10	1547	N	444	-0-	-1103	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		311	-0-	311	311	19	1	292	3	Y	-0-					162
02	T. A.		280	-0-	280	591	18	1	262	3	Y	-0-					162
03	T. A.		329	-0-	329	920	24	1	305	3	Y	-0-					162
04	1234	X	314	-0-	-920	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					162
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					162
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					162
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					162
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					162
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	25	1	280	3	Y	-0-					162
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					162
11	T. A.		286	-0-	286	286	23	1	263	3	Y	-0-					162
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

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

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	2	N	-0-					1
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	N	-0-					1
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					1
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	43	1	551	2	N	-0-					1
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	43	1	535	2	N	-0-					1
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	42	1	515	2	N	-0-					1
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	44	1	534	2	N	-0-					1
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	43	1	521	2	N	-0-					1
09	570	N	392	-0-	-178	-0-	30	1	362	2	N	-0-					1
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	38	1	441	2	N	-0-					1
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	36	1	587	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	38	1	605	2	N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	35	1	584	2	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	29	1	592	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	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	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17	-0-	17	54	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	56	2	3			Y	-0-					-0-
10	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1192	61	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		705	-0-	705	1897	62	1	606	3	Y	34					34
							37	9									
10	2200	N	665	-0-	-1535	362	79	1	586	3	Y	-0-					34
11	770	N	408	-0-	-362	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	319	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	36	1	591	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	35	1	592	2	N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-					-0-
11	660	N	337	-0-	-323	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	68	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	60	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	54	1	916	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	49	1	946	2	N	-0-					-0-
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	44	1	896	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					11
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	7	1			4
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					4
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1			3
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					3
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80	7	1	73	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		81	-0-	81	161	6	1	74	3	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		79	-0-	79	240	6	1	72	3	Y	1					5
							1	9									
10	323	N	83	-0-	-240	-0-	6	1	76	3	Y	1					6
							1	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	2	N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	37	1	252	2	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	40	1	235	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	34	1	250	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	142	1	1366	2	N	-0-					12
							58	3									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	N	-0-					12
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	N	-0-					12
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	79	1	1375	2	N	-0-					12
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					12
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	N	-0-					12
							33	3									
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	74	1	1343	2	N	1					13
							1	9									
08	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	74	1	1191	2	N	1	13	1			1
							1	9									
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	75	1	1266	2	N	-0-					1
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	2	N	-0-					1
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	18	13	1			23
							20	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	25					48
							28	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	2	32	1			18
							2	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	18					36
							20	9									
05	465	N	224	-0-	-241	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					36
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	20	1	248	3	Y	-0-	32	1			4
07	DLQ G-10		246	-0-	246	246	20	1	226	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		239	-0-	239	485	23	1	216	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		186	-0-	186	671	17	1	169	3	Y	-0-					4
10	823	N	152	-0-	-671	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					4
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					2
							12	3									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-					2
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					2
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					2
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	2	N	-0-					2
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	18	1	292	2	N	-0-					2
							7	3									
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-					2
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-	2	1			-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	Y	-0-					1
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	26	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	23	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		401	-0-	401	401	23	1	378	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		387	-0-	387	788	20	1	367	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		415	-0-	415	1203	20	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	443	-0-	-1203	-0-	22	1	414	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	26	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	26	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		494	-0-	494	494	28	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	1006	26	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		502	-0-	502	1508	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
10	2010	N	502	-0-	-1508	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	644	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	32	1	630	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	32	1	633	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	40	1	604	3	N	1					2
							1	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	42	1	599	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	38	1	582	3	N	1					2
							1	9									
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	34	1	515	3	N	-0-	1	1			1
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		51	-0-	51	103	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	156	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	49	-0-	-156	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		159	-0-	159	322	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	477	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	150	-0-	-477	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	25	1	400	2	N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	32	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	488	-0-	-132	-0-	31	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	440	-0-	-190	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		412	-0-	412	412	34	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		362	-0-	362	774	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1260	-0-	1260	2034	118	1	1142	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1149	-0-	-1051	983	136	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	1944	N	961	-0-	-983	-0-	69	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	375	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1170	593	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		582	-0-	582	1752	582	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	599	-0-	-1601	151	599	3			Y	-0-					-0-
11	730	N	579	-0-	-151	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	360	3	N	1	4	1			7
							1	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	N	2					9
							2	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	N	2	4	1			7
							2	9									
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	36	1	278	3	N	1					8
							1	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	31	1	276	3	N	-0-					5
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	32	1	277	3	N	1					6
							1	9									
08	341	N	272	-0-	-69	-0-	29	1	242	3	N	1					7
							1	9									
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	3	N	-0-					7
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	851	3	N	-0-					7
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	697	3	N	-0-	3	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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-	48	1	758	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	N	-0-	1	1			1
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	N	1					2
							1	9									
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	49	1	824	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	59	1	734	3	N	-0-	2	1			1
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	61	1	731	3	N	-0-					1
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	64	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	3	N	-0-					1
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	47	1	645	3	N	-0-					1
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	45	1	641	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	37	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	34	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		555	-0-	555	996	42	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		705	-0-	705	1701	51	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	632	-0-	-1568	133	43	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	713	N	580	-0-	-133	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	93	1	894	2	N	-0-					5
							38	3									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	-0-					5
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-					5
04	780	N	612	-0-	-168	-0-	33	1	579	2	N	-0-					5
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	40	1	592	2	N	-0-					5
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	N	-0-					5
							14	3									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	N	2					7
							2	9									
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	35	1	557	2	N	1	7	1			1
							1	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	32	1	543	2	N	-0-					1
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	26	1	497	2	N	-0-					1
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	24	1	490	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	92	1	1181	3	Y	1					1
							1	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	3	Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	21	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	37	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	9	-0-	-37	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	90	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		47	-0-	47	137	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	47	-0-	-137	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		130	-0-	130	130	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	105	-0-	-130	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	651	3	Y	-0-	14	1			7
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					7
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	-0-	5	1			2
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	37	1	573	3	Y	1					3
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	Y	-0-					3
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	48	1	577	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		656	-0-	656	656	54	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		590	-0-	590	1246	57	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1849	56	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	617	-0-	-1583	266	73	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	877	N	611	-0-	-266	-0-	44	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	40	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		499	-0-	499	1023	38	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		489	-0-	489	1512	36	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	1993	N	481	-0-	-1512	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	38	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	575	44	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1130	42	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1662	39	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	555	-0-	-1645	17	38	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	553	N	536	-0-	-17	-0-	39	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	86	1	609	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	90	1	627	2	N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	78	1	567	2	N	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	83	1	571	2	N	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	86	1	507	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	78	1	576	2	N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	79	1	565	2	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	86	1	516	2	N	-0-					-0-
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	79	1	516	2	N	-0-					-0-
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	240	-0-	-390	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	353	-0-	-298	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	360	-0-	-270	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	21	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		415	-0-	415	788	21	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		588	-0-	588	1376	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	1950	N	574	-0-	-1376	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					14
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					14
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					14
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					14
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					14
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		8	-0-	8	18	8	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10		7	-0-	7	25	7	3			Y	-0-					14
10	35	N	10	-0-	-25	-0-	10	3			Y	-0-					14
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	49	1	472	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	35	1	515	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	32	1	508	2	N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	55	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	62	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	56	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		502	-0-	502	502	58	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		539	-0-	539	1041	57	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		541	-0-	541	1582	59	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	2110	N	528	-0-	-1582	-0-	59	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	234	1	64	3	N	-0-					1
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	216	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	242	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	230	1	114	3	N	1					1
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	239	1	148	3	N	-0-					1
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	233	1	120	3	N	-0-					1
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	1			N	-0-					1
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	1			N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	1			N	-0-					-0-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					1
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	1					2
							1	9									
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	-0-					2
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-	1	1			1
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	3	N	-0-					1
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	26	1	307	3	N	-0-					1
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	19	1	273	3	N	-0-					1
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					1
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	9	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	10	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		400	-0-	400	400	12	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		411	-0-	411	811	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		368	-0-	368	1179	10	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	1583	N	404	-0-	-1179	-0-	14	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					1
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					1
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	183	3	N	1					1
							1	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	3	N	-0-	1	1			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	426	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	1	1731	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	141	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	109	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	106	1	1739	2	N	-0-					-0-
							43	3									
07	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	99	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1728	-0-	-287	-0-	101	1	1627	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	100	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1055	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2160	1105	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3242	1082	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	1096	-0-	-1104	2138	1096	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1031	-0-	-1969	169	1031	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	169					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		1	-0-	1	514	1	3			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	514					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	514					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		2	-0-	2	516	2	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		16	-0-	16	532	16	3			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		10	-0-	10	542	10	3			Y	-0-					2
07	14B2 EXT		6	-0-	6	548	6	3			Y	-0-					2
08	554	X	6	-0-	-548	-0-	6	3			Y	-0-					2
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					2
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 63 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					5
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					5
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					5
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					5
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					5
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	415	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		471	-0-	471	886	471	3			Y	-0-					5
09	DLQ G-10		448	-0-	448	1334	448	3			Y	-0-					5
10	1785	N	451	-0-	-1334	-0-	451	3			Y	-0-					5
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,892 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		253	-0-	253	253	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		233	-0-	233	486	18	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		216	-0-	216	702	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	111	-0-	-702	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	1	1			1
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	41	-0-	-331	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	834	32	1	391	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		354	-0-	354	1188	26	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	1532	N	344	-0-	-1188	-0-	23	1	308	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	91	1	851	2	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	696	2	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	787	2	N	-0-					-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	77	1	766	2	N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	784	2	N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	77	1	753	2	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	215	1	782	2	N	-0-					-0-
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	80	1	748	2	N	-0-					-0-
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	54	1	619	2	N	-0-					-0-
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	77	1	756	2	N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	74	1	712	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	375	3	N	-0-					2
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	N	-0-					2
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-					2
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					2
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	-0-					2
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	407	3	N	1					3
							1	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	68	1	416	3	N	-0-					3
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	437	3	N	-0-					3
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	44	1	430	3	N	-0-					3
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	3	N	-0-	3	1			-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	43	1	431	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	2	3	1			4
							2	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	N	3	4	1			3
							3	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	25	1	350	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	558	N	382	-0-	-176	-0-	24	1	356	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	327	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	56	1	342	3	N	-0-	1	1			2
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	36	1	281	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	26	1	258	3	N	-0-	1	1			2
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	31	1	242	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	24	1	240	3	N	4	1	1			5
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					1
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	1					2
							1	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	1					3
							1	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-	2	1			1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	N	-0-					1
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	31	1	430	3	N	-0-					1
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	N	-0-					1
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	35	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		357	-0-	357	702	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		346	-0-	346	1048	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	1390	N	342	-0-	-1048	-0-	19	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	440	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	42	1	558	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	34	1	540	2	N	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	30	1	515	2	N	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	27	1	525	2	N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-					1
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					2
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	41	1	509	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	44	1	526	3	N	-0-					1
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	42	1	503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	34	1	483	3	N	-0-					1
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	36	1	494	3	N	-0-					1
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	34	1	480	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					1
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	24	1	401	3	N	1					2
							1	9									
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	3	N	-0-					2
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	32	1	396	3	N	-0-	1	1			1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-					1
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	28	1	387	3	N	-0-					1
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	-0-					1
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					1
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					1
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	26	1	375	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		392	-0-	392	794	25	1	367	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		370	-0-	370	1164	23	1	345	3	Y	2					2
							2	9									
10	1545	N	381	-0-	-1164	-0-	25	1	355	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	1					2
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					2
05	496	N	356	-0-	-140	-0-	24	1	331	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	21	1	313	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282	18	1	263	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		205	-0-	205	487	13	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	745	16	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
10	980	N	235	-0-	-745	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		90	-0-	90	90	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	181	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	266	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	90	-0-	-266	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	536	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	36	1	511	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	36	1	525	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	520	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	85	1	519	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	526	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	53	1	517	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	66	1	512	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	48	1	480	3	N	6	2	1			7
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	1					1
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					1
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	11	1	190	3	N	-0-					1
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	3	N	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	N	1					1
							1	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	3	N	-0-					1
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	-0-					1
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-					1
11	570	N	413	-0-	-157	-0-	27	1	386	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	49	3	N	1					1
							1	9									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					1
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	2					3
							2	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	486	3	Y	-0-					3
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	35	1	451	3	Y	1					4
							1	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	38	1	445	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	46	1	423	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		466	-0-	466	466	45	1	421	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		474	-0-	474	940	51	1	421	3	Y	2					2
							2	9									
09	DLQ G-10		452	-0-	452	1392	46	1	405	3	Y	1					3
							1	9									
10	1847	N	455	-0-	-1392	-0-	43	1	410	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-		54	1 2 9	786	3	Y	2					5
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-		52	1 2 9	715	3	Y	2	5	1			2
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-		59	1 1 9	796	3	Y	1					3
04	810	N	792	-0-	-18	-0-		57	1 1 9	734	3	Y	1					4
05	837	N	816	-0-	-21	-0-		55	1 4 9	757	3	Y	4	5	1			3
06	840	N	800	-0-	-40	-0-		51	1 4 9	745	3	Y	4	1	8			6
07	DLQ G-10		805	-0-	805	805		52	1 1 9	752	3	Y	1	4	1			3
08	DLQ G-10		819	-0-	819	1624		52	1 2 9	765	3	Y	2	4	1			1
09	DLQ G-10		760	-0-	760	2384		47	1 3 9	710	3	Y	3					4
10	2200	N	795	-0-	-1405	979		52	1 1 9	742	3	Y	1	4	1			1
11	1734	N	755	-0-	-979	-0-		48	1 1 9	706	3	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		60	1 2 9	1168	3	N	2	2	1			4
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	966	3	N	2	2	1			4
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		54	1 2 9	1056	3	N	2	2	1			4
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-		52	1 1 9	1020	3	N	1	2	1			3
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-		52	1 2 9	1036	3	N	2	2	1			3
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		74	1 1 9	1026	3	N	1	2	1			2
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		71	1 1 9	1069	3	N	1					3
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		73	1 1 9	1032	3	N	1	2	1			2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-		68	1 1 9	1037	3	N	1					3
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-		68	1 1 9	1039	3	N	1	2	1			2
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-		48	1 1 9	1009	3	N	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	N	-0-					1
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	24	1	404	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	3	N	-0-					1
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	32	1	392	3	N	-0-	1	1			-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	33	1	399	3	N	1					1
							1	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					4
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					4
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					4
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					4
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					4
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		335	-0-	335	713	335	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		344	-0-	344	1057	344	3			Y	-0-					4
10	1417	N	360	-0-	-1057	-0-	360	3			Y	-0-					4
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		162	-0-	162	313	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		149	-0-	149	462	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	606	N	144	-0-	-462	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	100	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	77	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	116	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	93	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	70	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		937	-0-	937	937	69	1	868	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		935	-0-	935	1872	71	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		904	-0-	904	2776	62	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	922	-0-	-1278	1498	70	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	2380	N	882	-0-	-1498	-0-	49	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	950	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	49	1	809	3	N	1					3
							1	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	68	1	843	3	N	-0-	2	1			1
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	64	1	762	3	N	1					2
							1	9									
08	992	N	701	-0-	-291	-0-	54	1	647	3	N	-0-	1	1			1
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	71	1	995	3	N	-0-					1
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	67	1	911	3	N	-0-					1
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)	(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		359	-0-		359	359	23	1 9	335	3	Y	1					2
02	DLQ G-10		327	-0-		327	686	22	1 9	304	3	Y	1	2	1			1
03	1049	N	363	-0-		-686	-0-	25	1 9	337	3	Y	1					2
04	360	N	346	-0-		-14	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					2
05	372	N	353	-0-		-19	-0-	24	1 9	328	3	Y	1	2	1			1
06	360	N	347	-0-		-13	-0-	22	1 2 9	323	3	Y	2					3
07	372	N	345	-0-		-27	-0-	22	1 1 9	322	3	Y	1	2	1			2
08	356	N	356	-0-		-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	360	N	343	-0-		-17	-0-	21	1 2 9	320	3	Y	2					2
10	353	N	353	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	329	3	Y	1	2	1			1
11	330	N	330	-0-		-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

01	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-		-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-		-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-		-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	32	1	462	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	32	1	462	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	450	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	55	1	334	3	N	-0-	1	1			3
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	469	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	45	1	456	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	49	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	19	1	181	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	25	1	413	3	N	1					2
							1	9									
05	651	N	327	-0-	-324	-0-	18	1	309	3	N	-0-					2
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	-0-	1	1			1
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	33	1	389	3	N	-0-					1
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	N	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	-0-					1
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	3	N	-0-					1
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		409	-0-	409	409	25	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		399	-0-	399	808	26	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1194	24	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	1595	N	401	-0-	-1194	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	365	3	Y	1					2
							1	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					2
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	25	1	351	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	24	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	24	1	339	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1 2 9	261	3	Y	-0-					1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	234	3	Y	2	2	1			1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	262	3	Y	-0-					1
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	19	1 1 9	247	3	Y	1					2
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1 1 9	254	3	Y	1	2	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1 1 9	243	3	Y	1					2
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1 1 9	258	3	Y	1	2	1			1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1 1 9	256	3	Y	1	2	1			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1 1 9	244	3	Y	1					1
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1 1 9	248	3	Y	1	2	1			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	17	1 1 9	242	3	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	781	3	N	2	2	1			4
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	647	3	N	2	2	1			4
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	704	3	N	2	2	1			4
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	32	1 3 9	692	3	N	3	2	1	1	8	4
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	32	1 1 9	684	3	N	1	2	1			3
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	47	1 2 9	622	3	N	2					5
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	35	1 2 9	520	3	N	-0-	2	1			3
08	713	N	533	-0-	-180	-0-	32	1 2 9	499	3	N	2	2	1			3
09	660	N	485	-0-	-175	-0-	27	1 2 9	456	3	N	2	2	1			3
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	29	1 2 9	475	3	N	-0-					3
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	21	1 1 9	378	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	39	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	45	1	754	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	37	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	595	-0-	-185	-0-	29	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	31	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	983	3	Y	14					14
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	38	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		679	-0-	679	679	56	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		500	-0-	500	1179	48	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		624	-0-	624	1803	58	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	780	-0-	-1420	383	92	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	727	-0-	-383	-0-	52	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		658	-0-	658	658	36	1	608	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	DLQ G-10		740	-0-	740	1398	38	1	692	3	Y	9	11	1			10
							10	9									
09	DLQ G-10		586	-0-	586	1984	29	1	557	3	Y	-0-	4	1			6
10	2200	N	563	-0-	-1637	347	28	1	535	3	Y	-0-	5	1			1
11	824	N	477	-0-	-347	-0-	23	1	453	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	1					2
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	362	3	Y	1					2
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					2
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	22	1	322	3	Y	2					3
							2	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	19	1	279	3	Y	-0-	2	1			1
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	19	1	280	3	Y	2					2
							2	9									
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	15	1	218	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		422	-0-	422	5904	25	1	397	3	N	-0-					1
02	T. A.		425	-0-	425	6329	26	1	398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	T. A.		519	-0-	519	6848	28	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	T. A.		453	-0-	453	7301	26	1	427	3	N	-0-					1
05	7814	X	513	-0-	-7301	-0-	29	1	483	3	N	1					2
							1	9									
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-	1	1			1
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	N	-0-					1
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	40	1	481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					1
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	-0-					1
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		706	-0-	706	706	52	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		517	-0-	517	1223	39	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		378	-0-	378	1601	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	1847	N	246	-0-	-1601	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,315 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	102	1	133	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	92	1	113	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	102	1	125	3	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	98	1	78	3	N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	102	1	49	3	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	98	1	73	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	102	1	71	3	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	102	1	24	3	N	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	1			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	282	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		456	-0-	456	738	33	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	1877	N	1139	-0-	-738	-0-	78	1	1059	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	969	3	N	5	5	1			7
							6	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	881	3	N	5	6	1			6
							6	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	974	3	N	5	3	1			8
							6	9									
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	65	1	928	3	N	4	3	1			9
							4	9									
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	64	1	926	3	N	4	6	1			7
							4	9									
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	131	1	877	3	N	3	3	1			7
							3	9									
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	134	1	812	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	882	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	90	1	880	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	869	3	N	4	5	1			5
							4	9									
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	85	1	853	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		663	-0-	663	663	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		638	-0-	638	1301	49	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		583	-0-	583	1884	40	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	565	-0-	-1635	249	43	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	796	N	547	-0-	-249	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	3					9
							3	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	32	1	440	3	Y	3					6
							3	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	32	1	442	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	29	1	394	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		423	-0-	423	423	30	1	390	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	DLQ G-10		389	-0-	389	812	28	1	358	3	Y	3					6
							3	9									
09	DLQ G-10		413	-0-	413	1225	31	1	382	3	Y	-0-	4	1			2
10	1707	N	482	-0-	-1225	-0-	37	1	445	3	Y	-0-					2
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	40	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	43	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		568	-0-	568	568	44	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1124	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		537	-0-	537	1661	39	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	2196	N	535	-0-	-1661	-0-	37	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	40	1	777	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	809	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	N	1					2
							1	9									
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	55	1	783	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	50	1	754	3	N	1					2
							1	9									
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	50	1	762	3	N	-0-	1	1			1
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	35	1	741	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	733	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	53	1	811	3	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		930	-0-	930	930	77	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		907	-0-	907	1837	87	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		868	-0-	868	2705	81	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	875	-0-	-1325	1380	104	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	2217	N	837	-0-	-1380	-0-	60	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		304	-0-	304	304	40	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		280	-0-	280	584	38	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		231	-0-	231	815	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	1064	N	249	-0-	-815	-0-	35	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	18	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	62	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	105	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	117	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	114	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		297	-0-	297	656	110	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		234	-0-	234	890	103	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	1269	N	379	-0-	-890	-0-	117	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	114	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 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 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-	39 2	1 9	542	3	Y	2					4
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	484	3	Y	1	3	1			2
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	550	3	Y	2	3	1			1
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	536	3	Y	2					3
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	39 1	1 9	533	3	Y	1	3	1			1
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	36 4	1 9	498	3	Y	4					5
07	DLQ G-10		551	-0-	551	551	39 3	1 9	509	3	Y	3	5	1			3
08	DLQ G-10		532	-0-	532	1083	38 1	1 9	493	3	Y	1					4
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1569	36	1	450	3	Y	-0-	3	1			1
10	2067	N	498	-0-	-1569	-0-	38 1	1 9	459	3	Y	1					2
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	452	3	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	12	1	170	3	Y	-0-					1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	13	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	158	3	Y	1					2
							1	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	11	1	162	3	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	153	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	154	1	1099	3	Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	147	1	1030	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	150	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	138	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	152	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2328	155	1	1003	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3400	149	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1100	-0-	-1100	2300	155	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1063	-0-	-1937	363	149	1	914	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					1
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	18	1	206	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		219	-0-	219	443	17	1	202	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		212	-0-	212	655	17	1	195	3	Y	-0-					1
10	871	N	216	-0-	-655	-0-	16	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	449	3	N	1	4	1			6
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	408	3	N	3					9
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	447	3	N	2	4	1			7
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	53 1	1 9	415	3	N	1					8
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	455	3	N	1	4	1			5
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	439	3	N	-0-					5
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	464	3	N	2					7
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	52 1	1 9	441	3	N	1					8
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					8
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	53 1	1 9	467	3	N	1					9
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	433	3	N	1	4	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	-0-					1
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	2	N	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	2	N	-0-					1
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	29	1	356	2	N	-0-					1
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	25	1	311	2	N	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-					1
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	N	-0-					1
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	N	-0-					1
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	38	1	431	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	668	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	37	1	534	3	Y	1					3
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	1					3
							1	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		512	-0-	512	512	33	1	477	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1009	32	1	464	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		579	-0-	579	1588	36	1	541	3	Y	2					3
							2	9									
10	2161	N	573	-0-	-1588	-0-	37	1	535	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	58	1	37	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	89	1	37	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	92	1	36	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	95	1	36	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	95	1	36	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	82	1	32	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	101	1	35	3	N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	16	1	31	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	197	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		264	-0-	264	461	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	666	N	205	-0-	-461	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	1	1			1
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	1					2
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	16	1	247	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	18	1	299	3	N	-0-	1	1			1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	1					2
							1	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	582	3	Y	4					17
							4	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	130	1	529	3	Y	7	14	1			10
							8	9									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	147	1	624	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	144	1	626	3	Y	7					13
							8	9									
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	138	1	495	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
06	750	N	628	-0-	-122	-0-	134	1	488	3	Y	5					11
							6	9									
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	135	1	439	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1206	140	1	485	3	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		451	-0-	451	1657	70	1	381	3	Y	-0-	5	1			2
10	2040	N	383	-0-	-1657	-0-	59	1	324	3	Y	-0-					2
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	67	1	291	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		283	-0-	283	283	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		273	-0-	273	556	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		259	-0-	259	815	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	1049	N	234	-0-	-815	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					3
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					3
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					3
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					3
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					3
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		122	-0-	122	261	122	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		99	-0-	99	360	99	3			Y	-0-					3
10	494	N	134	-0-	-360	-0-	134	3			Y	-0-					3
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		Y	-0-			-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3		Y	-0-			-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	1481	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	2975	1494	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4388	1413	3		Y	-0-			-0-
10	2200	N	1433	-0-	-767	3621	1433	3		Y	-0-			-0-
11	3000	N	1416	-0-	-1584	2037	1416	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2037				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		503	-0-	503	503	32 1 1 9		470	3	Y	1					2
02	DLQ G-10		278	-0-	278	781	19 1 1 9		258	3	Y	1	2	1			1
03	1046	N	265	-0-	-781	-0-	18 1 1 9		247	3	Y	-0-					1
04	480	N	260	-0-	-220	-0-	19 1 1 9		240	3	Y	1					2
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	18 1 1 9		256	3	Y	1	2	1			1
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	17 1 1 9		251	3	Y	1					2
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	2 1 1 9		27	3	Y	1	2	1			1
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21 1		306	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	8 1 1 9		121	3	Y	1					1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		112	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	19 1 1 9		272	3	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I)(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		463	-0-		463	463	30	1 9	432	3	Y	1					2
02	DLQ G-10		407	-0-		407	870	27	1 9	378	3	Y	2	3	1			1
03	1315	N	445	-0-		-870	-0-	31	1 9	413	3	Y	1					2
04	450	N	427	-0-		-23	-0-	31	1 9	395	3	Y	1					3
05	465	N	446	-0-		-19	-0-	30	1 9	414	3	Y	2	3	1			2
06	431	N	431	-0-		-0-	-0-	27	1 9	403	3	Y	1					3
07	434	N	413	-0-		-21	-0-	27	1 9	384	3	Y	2	3	1			2
08	461	N	461	-0-		-0-	-0-	29	1 9	431	3	Y	1	2	1			1
09	420	N	334	-0-		-86	-0-	21	1 9	312	3	Y	1					2
10	439	N	439	-0-		-0-	-0-	29	1 9	409	3	Y	1	2	1			1
11	454	N	454	-0-		-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. GAS LIFT	(I)(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-	50	1 9	616	3	N	4	4	1			5
02	589	N	589	-0-		-0-	-0-	43	1 9	543	3	N	3	4	1			4
03	657	N	657	-0-		-0-	-0-	45	1 9	609	3	N	3	2	1			5
04	660	N	627	-0-		-33	-0-	41	1 9	582	3	N	4	2	1	1	8	6
05	651	N	644	-0-		-7	-0-	41	1 9	600	3	N	3	4	1			5
06	641	N	641	-0-		-0-	-0-	83	1 9	556	3	N	2	2	1			5
07	694	N	694	-0-		-0-	-0-	98	1	596	3	N	-0-	2	1			3
08	682	N	682	-0-		-0-	-0-	78	1 9	601	3	N	3	2	1			4
09	633	N	633	-0-		-0-	-0-	59	1 9	572	3	N	2	2	1			4
10	682	N	651	-0-		-31	-0-	74	1 9	575	3	N	2	3	1			3
11	660	N	627	-0-		-33	-0-	56	1 9	570	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		327	-0-	327	331	327	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		854	-0-	854	1185	854	3			Y	-0-					-0-
10	1491	N	306	-0-	-1185	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-		-0-		70	1	925	3	N	8	7	1			9
									9	9									
02	905	N	905	-0-	-0-		-0-		69	1	835	3	N	1	9	1			1
									1	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-		-0-		104	1	1319	3	N	3					4
									3	9									
04	960	N	710	-0-	-250		-0-		50	1	659	3	N	1					5
									1	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-		-0-		104	1	1333	3	N	1	5	1			1
									1	9									
06	1380	N	1005	-0-	-375		-0-		83	1	922	3	N	-0-					1
07	1368	N	1368	-0-	-0-		-0-		99	1	1269	3	N	-0-					1
08	1784	N	1784	-0-	-0-		-0-		137	1	1646	3	N	1					2
									1	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-		-0-		93	1	1099	3	N	-0-	2	1			-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-		-0-		146	1	1586	3	N	1					1
									1	9									
11	1740	N	1458	-0-	-282		-0-		124	1	1332	3	N	2					3
									2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-		-0-		31	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-		-0-		26	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	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-		-0-		47	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-		-0-		17	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-		-0-		15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44		-0-		16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17		-0-		14	3			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2		-0-		13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					1
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					1
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	22	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	Y	-0-	1	1			1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					1
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					1
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	19	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	3	Y	-0-	1	1			1
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	20	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	110	1	122	3	N	-0-	10	1			12
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	97	3	N	1	8	1			5
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	107	1	96	3	N	-0-	4	1			1
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	104	1	88	3	N	-0-					1
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	106	1	78	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	100	1	24	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	108	1	76	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	108	1	72	3	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	103	1	69	3	N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	107	1	66	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	103	1	63	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					10
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					10
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					10
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					10
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					10
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1044	-0-	1044	1044	1044	3			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2189	1145	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3304	1115	3			Y	-0-					10
10	2200	N	1135	-0-	-1065	2239	1135	3			Y	-0-					10
11	3000	N	1087	-0-	-1913	326	1087	3			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	42	1	551	3	N	-0-	2	1			-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	39	1	505	3	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	3	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	39	1	498	3	N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	43	1	468	3	N	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	42	1	453	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	487	3	N	9	5	1			10
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	441	3	N	1	10	1			1
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	478	3	N	2					3
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	36 1	1 9	468	3	N	1					4
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	36 1	1 9	466	3	N	1	4	1			1
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	37 1	1 9	414	3	N	1					2
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	29	1	368	3	N	-0-					2
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	34 1	1 9	403	3	N	1					3
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	28 1	1 9	332	3	N	1	3	1			1
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	28 1	1 9	302	3	N	1					2
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	29 2	1 9	311	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	35	1	585	3	N	2					3
							2	9									
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	33	1	556	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	66	1	821	3	N	-0-	2	1			1
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	59	1	709	3	N	1					2
							1	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	N	-0-	1	1			1
09	900	N	754	-0-	-146	-0-	50	1	704	3	N	-0-					1
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	48	1	659	3	N	-0-					1
11	690	N	544	-0-	-146	-0-	36	1	507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,450 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	70	1	787	3	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	568	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	488	3	N	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	41	1	449	3	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					1
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-	1	1			-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					1
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	33	1	396	3	N	1					1
							1	9									
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	20	1	240	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	89	-0-	-331	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	434	N	107	-0-	-327	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
11	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	782	2	N	-0-					1
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	2	N	-0-					1
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-					1
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	41	1	528	2	N	-0-					1
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	42	1	523	2	N	-0-					1
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	73	1	894	2	N	-0-					1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-					1
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	N	-0-					1
09	960	N	768	-0-	-192	-0-	58	1	710	2	N	-0-					1
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	63	1	724	2	N	-0-					1
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	62	1	694	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	209	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	421	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		205	-0-	205	626	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	840	N	214	-0-	-626	-0-	25	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					1
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					1
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	N	1					2
							1	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	-0-	1	1			1
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	N	-0-					1
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	N	-0-					1
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-					1
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	N	-0-					1
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					1
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	32	1	531	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	32	1	541	3	N	-0-					2
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	41	1	504	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	44	1	526	3	N	-0-					1
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	36	1	502	3	N	-0-					1
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	3	N	-0-					1
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	750	N	382	-0-	-368	-0-	22	1	359	3	N	1					3
							1	9									
05	744	N	577	-0-	-167	-0-	32	1	544	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-	2	1			1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	N	1					2
							1	9									
08	589	N	243	-0-	-346	-0-	19	1	224	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	283	-0-	-407	-0-	19	1	264	3	N	-0-					1
10	651	N	383	-0-	-268	-0-	26	1	357	3	N	-0-					1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	143	1	2257	3	N	4	3	1			7
							4	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	3	N	5	6	1	1	8	5
							6	9									
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2380	3	N	5	6	1			4
							6	9									
04	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	127	1	2106	3	N	5	1	8			8
							6	9									
05	2356	N	1221	-0-	-1135	-0-	69	1	1150	3	N	2	2	1			8
							2	9									
06	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	160	1	1988	3	N	1	5	1			4
							1	9									
07	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	167	1	1995	3	N	1					5
							1	9									
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	3	N	2	4	1			3
							2	9									
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	147	1	2059	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	152	1	2068	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	127	1	1797	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	1					2
							1	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	N	-0-					1
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	54	1	651	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	42	1	595	3	N	-0-					1
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	46	1	625	3	N	-0-					1
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	42	1	600	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	35	1	339	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 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 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-	18	1	243	3	Y	-0-					1
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					1
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					1
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	28	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		250	-0-	250	507	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		244	-0-	244	751	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	1001	N	250	-0-	-751	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 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	DLQ G-10		742	-0-	742	742	58	1	683	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		695	-0-	695	1437	57	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2202	N	765	-0-	-1437	-0-	61	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	57	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	67	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	77	1	659	3	Y	1					1
							1	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	66	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	60	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	64	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	N	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	-0-					1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-					1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					1
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-					1
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	36	1	438	2	N	-0-					1
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	2	N	-0-					1
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	2	N	-0-					1
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	36	1	436	2	N	-0-					1
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	N	-0-					1
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	35	1	398	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,206 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	58	1	779	2	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	N	-0-					-0-
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	45	1	736	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	42	1	765	2	N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	47	1	760	2	N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	36	1	735	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	4	2	1	1	8	4
							4	9									
07	DLQ G-10		497	-0-	497	497	28	1	466	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1026	27	1	502	3	Y	-0-	3	1			2
09	DLQ G-10		354	-0-	354	1380	17	1	337	3	Y	-0-	1	1			1
10	1842	N	462	-0-	-1380	-0-	23	1	437	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	12	7	1			7
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	1	1069	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	57	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	64	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	72	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	65	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	60	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	54	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	2	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					1
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	28	1	458	3	N	1					2
							1	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	3	N	-0-					2
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	36	1	443	3	N	-0-	1	1			1
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	38	1	451	3	N	-0-					1
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	37	1	447	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	31	1	436	3	N	-0-					1
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	3	N	-0-					1
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	30	1	426	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		561	-0-	561	561	59	1	502	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1080	52	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		503	-0-	503	1583	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	2019	N	436	-0-	-1583	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	1					2
							1	9									
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	20	1	335	3	N	-0-					2
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	26	1	323	3	N	-0-	1	1			1
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	32	1	387	3	N	-0-					1
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	16	1	191	3	N	-0-					1
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	23	1	327	3	N	-0-					1
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	3	N	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					1
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		27	-0-	27	63	27	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		19	-0-	19	82	19	3			Y	-0-					1
10	92	N	10	-0-	-82	-0-	10	3			Y	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 248 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	95	1	446	3	N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	86	1	400	3	N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	95	1	442	3	N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	433	3	N	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	95	1	447	3	N	-0-			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	92	1	427	3	N	-0-			-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	95	1	436	3	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	N	-0-			-0-
09	510	N	85	-0-	-425	-0-	55	1	30	3	N	-0-			-0-
10	527	N	19	-0-	-508	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	92	1	622	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	409	3	Y	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	496	3	Y	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	509	3	Y	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	66	1	462	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	70	1	496	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	59	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	63	1	421	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1047	75	1	488	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		431	-0-	431	1478	60	1	371	3	Y	-0-			-0-
10	1966	N	488	-0-	-1478	-0-	69	1	419	3	Y	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	65	1	398	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	339	1	1045	3	Y	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	197	1	181	3	Y	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	217	1	191	3	Y	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	210	1	182	3	Y	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	218	1	192	3	Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	211	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	408	219	1	189	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	814	219	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		329	-0-	329	1143	161	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	1455	N	312	-0-	-1143	-0-	131	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	127	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	171	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		84	-0-	84	255	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	77	-0-	-255	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20 8	1 3	188	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	12 5	1 3	192	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	89	3	N	2	2	1			3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	80	3	N	2	2	1			3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	87	3	N	2	2	1			3
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4 1	1 9	83	3	N	1	2	1			2
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	90	3	N	1	1	1			2
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-	1	1			1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	111	3	N	9	1	8			9
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19 21	1 9	269	3	N	19	10	1			18
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	263	3	N	18					36
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	289	3	N	16	25	1	1	8	26
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	13 1	1 9	276	3	N	1	16	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	(I) LIFT(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-	19	1	184	2	N	-0-					-0-
								8	3									
02	169	N	169	-0-		-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-		-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-		-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-		-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-		-22	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
								4	3									
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-		-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-		-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-		-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-		-22	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-		-0-	-0-	60	1	659	3	Y	-0-					1
02	623	N	623	-0-		-0-	-0-	35	1	588	3	Y	-0-					1
03	420	N	420	-0-		-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					1
04	690	N	457	-0-		-233	-0-	26	1	431	3	Y	-0-					1
05	682	N	653	-0-		-29	-0-	35	1	617	3	Y	1					2
								1	9									
06	635	N	635	-0-		-0-	-0-	48	1	585	3	Y	2	1	1			3
								2	9									
07	DLQ G-10		651	-0-		651	651	53	1	597	3	Y	1					4
								1	9									
08	DLQ G-10		590	-0-		590	1241	50	1	539	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
09	DLQ G-10		701	-0-		701	1942	51	1	648	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
10	2200	N	708	-0-		-1492	450	48	1	657	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
11	1058	N	608	-0-		-450	-0-	39	1	566	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	29	1	513	3	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	40	1	489	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	DLQ G-10		440	-0-	440	440	36	1	403	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		590	-0-	590	1030	50	1	538	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		479	-0-	479	1509	35	1	443	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	2080	N	571	-0-	-1509	-0-	39	1	531	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		81	-0-	81	164	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		82	-0-	82	246	7	1	72	3	Y	3					3
							3	9									
10	324	N	78	-0-	-246	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	446	-0-	-670	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	624	-0-	-486	-0-	35	1	589	2	N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	33	1	642	2	N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	77	1	231	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	70	1	213	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	77	1	235	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	77	1	230	3	N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	75	1	217	3	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	77	1	203	3	N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	77	1	191	3	N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	60	1	188	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	95	1	214	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	-0-					1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	N	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-					1
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	30	1	375	2	N	-0-					1
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	29	1	359	2	N	-0-					1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-					1
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-					1
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					1
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	N	-0-					1
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	31	1	355	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			Y	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		224	-0-	224	482	224	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		201	-0-	201	683	201	3			Y	-0-					1
10	877	N	194	-0-	-683	-0-	194	3			Y	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	456	38	1	418	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		438	-0-	438	894	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		420	-0-	420	1314	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	422	-0-	-1314	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		765	-0-	765	765	63	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	1516	72	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		717	-0-	717	2233	67	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	730	-0-	-1470	763	86	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	1462	N	699	-0-	-763	-0-	50	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	34	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		586	-0-	586	586	48	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		479	-0-	479	1065	46	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1603	50	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	505	-0-	-1603	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 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. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	21	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	29	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	7	-0-	-29	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	15	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	421	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	623	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	208	-0-	-623	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	145	1	350	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	132	1	330	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	148	1	376	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	143	1	354	3	N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	145	1	355	3	N	-0-					-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	140	1	326	3	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	129	1	224	3	N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	130	1	225	3	N	-0-					-0-
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	128	1	219	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	130	1	214	3	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	126	1	204	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		381	-0-	381	421	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		337	-0-	337	758	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	1062	N	304	-0-	-758	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					1
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-					1
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	N	-0-					1
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					1
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	N	-0-					1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	-0-					1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	N	-0-					1
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	483	3	Y	2					3
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	438	3	Y	1	3	1			1
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	469	3	Y	1					2
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	35 1	1 9	448	3	Y	1					3
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	33 2	1 9	454	3	Y	2	3	1			2
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	30 2	1 9	445	3	Y	2					4
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	31 1	1 9	452	3	Y	1	3	1			2
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	31 2	1 9	454	3	Y	2	3	1			1
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	28 1	1 9	426	3	Y	1					2
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	30 1	1 9	424	3	Y	1	3	1			-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	16	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	62	1	909	2	N	-0-					-0-
06	960	N	916	-0-	-44	-0-	51	1	844	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	48	1	882	2	N	-0-					-0-
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	54	1	875	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-					-0-
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	42	1	856	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	173	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	170	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	186	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	178	1	554	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	179	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	173	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		594	-0-	594	594	166	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		731	-0-	731	1325	186	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		649	-0-	649	1974	175	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	580	-0-	-1620	354	169	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	1044	N	690	-0-	-354	-0-	182	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	2	N	-0-					1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	N	-0-					1
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	-0-					1
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	50	1	638	2	N	-0-					1
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	661	2	N	-0-					1
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	49	1	602	2	N	-0-					1
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	51	1	616	2	N	-0-					1
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	48	1	590	2	N	-0-					1
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	48	1	583	2	N	-0-					1
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	50	1	574	2	N	-0-					1
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	50	1	568	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	2	N	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	-0-					1
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	36	1	466	2	N	-0-					1
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	39	1	481	2	N	-0-					1
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	37	1	453	2	N	-0-					1
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	39	1	470	2	N	-0-					1
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	38	1	466	2	N	-0-					1
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	36	1	443	2	N	-0-					1
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	35	1	406	2	N	-0-					1
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	34	1	388	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,386 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	73	1	1003	3	Y	-0-					4
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	3	Y	-0-					4
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	3	Y	-0-					4
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	73	1	925	3	Y	-0-					4
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	72	1	955	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	135	1	910	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	114	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2066	122	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		998	-0-	998	3064	97	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1020	-0-	-1180	1884	86	1	934	3	Y	-0-					-0-
11	2834	N	950	-0-	-1884	-0-	71	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	338	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	670	33	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		319	-0-	319	989	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	1308	N	319	-0-	-989	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					4
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					4
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					4
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					4
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					4
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		345	-0-	345	722	345	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		329	-0-	329	1051	329	3			Y	-0-					4
10	1427	N	376	-0-	-1051	-0-	376	3			Y	-0-					4
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
							1	3									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	914	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	N	2					4
							2	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	86	1	1069	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	3	N	-0-					2
08	1240	N	925	-0-	-315	-0-	71	1	854	3	N	-0-	1	1			1
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	76	1	1067	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		502	-0-	502	502	39	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1020	39	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		508	-0-	508	1528	37	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	2042	N	514	-0-	-1528	-0-	35	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	392	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	440	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	450	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	38	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532	41	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		522	-0-	522	1054	40	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		519	-0-	519	1573	38	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	504	-0-	-1573	-0-	35	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					2
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	16	1	220	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	227	-0-	-133	-0-	14	1	212	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		216	-0-	216	216	14	1	201	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		217	-0-	217	433	14	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	635	13	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
10	839	N	204	-0-	-635	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-	1	1			2
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-	1	1			1
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	47	1	649	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	1					2
							1	9									
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	38	1	539	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	34	1	511	3	N	-0-					1
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	22	1	464	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					2
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	2					4
							2	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	3	1			1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	2					3
							2	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					3
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	21	1	235	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		255	-0-	255	512	22	1	233	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		239	-0-	239	751	18	1	221	2	Y	-0-					4
10	984	N	233	-0-	-751	-0-	20	1	213	2	Y	-0-	3	1			1
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	47	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		527	-0-	527	1097	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1603	39	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	2116	N	513	-0-	-1603	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	3	Y	2					86
							2	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1126	3	Y	1	24	1			63
							1	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	3	Y	3					66
							3	9									
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	56	1	1215	3	Y	3	1	8			68
							3	9									
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	52	1	1133	3	Y	6					74
							7	9									
06	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	50	1	1119	3	Y	5					79
							6	9									
07	DLQ	G-10	1261	-0-	1261	1261	59	1	1201	3	Y	1					80
							1	9									
08	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2468	58	1	1148	3	Y	1					81
							1	9									
09	DLQ	G-10	966	-0-	966	3434	50	1	915	3	Y	1					82
							1	9									
10	2200	N	1111	-0-	-1089	2345	57	1	1053	3	Y	1					83
							1	9									
11	3000	N	1102	-0-	-1898	447	55	1	1046	3	Y	1					84
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	349	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	38	1	335	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	50	1	325	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	N	1					1
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					1
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	1					2
							1	9									
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	25	1	322	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-	1	1			1
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	19	1	380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	19	1	376	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-					1
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-					1
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	26	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	19	1	390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	9	1	180	3	N	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					1
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-	1	1			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 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. (I) GAS LIFT(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-	48	1	463	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
08	527	N	339	-0-	-188	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					2
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					2
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					2
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	68	3	N	1					3
							1	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					3
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	3	N	-0-					3
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					3
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	N	-0-					3
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					3
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	3	1			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	31	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	380	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		376	-0-	376	756	29	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1117	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	1470	N	353	-0-	-1117	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	3	N	1					1
							1	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-					1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	776	3	N	2					5
							2	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	757	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	52	1	758	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	52	1	749	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	55	1	765	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	55	1	745	3	N	3					6
							3	9									
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	51	1	709	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	52	1	734	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	53	1	673	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	371	3	N	2					3
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	394	3	N	1	1	1			3
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	428	3	N	2	3	1			2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	394	3	N	1	1	1			2
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	28	1 1 9	408	3	N	1	1	1			2
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1 1 9	406	3	N	1	1	1			2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	428	3	N	1	1	1			2
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	24	1 1 9	323	3	N	1					3
09	450	N	15	-0-	-435	-0-	1	1	14	3	N	-0-	1	1			2
10	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-	2	1			-0-
11	330	N	59	-0-	-271	-0-	4	1 1 9	54	3	N	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1075	3	N	4					7
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	938	3	N	4	3	1			8
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1048	3	N	3	6	1			5
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	67	1 3 9	967	3	N	3	3	1			5
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	63	1 2 9	925	3	N	2	3	1			4
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	62	1 3 9	884	3	N	3	3	1			4
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	66	1 3 9	907	3	N	3	3	1			4
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	64	1 3 9	858	3	N	3					7
09	960	N	862	-0-	-98	-0-	58	1 1 9	803	3	N	1	3	1			5
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	63	1 3 9	886	3	N	3	5	1			3
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1 4 9	939	3	N	4					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(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-	15	1	225	3	N	1					2
							1	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-	1	1			1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	10	1	136	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	10	1	141	3	N	-0-					1
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	137	3	N	-0-					1
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	8	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	6	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	6	1	75	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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(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			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 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	673	N	673	-0-		-0-	-0-	41	1	630	3	N	2					4
								2	9									
02	610	N	610	-0-		-0-	-0-	38	1	569	3	N	3	2	1			5
								3	9									
03	692	N	692	-0-		-0-	-0-	45	1	645	3	N	2	4	1			3
								2	9									
04	660	N	651	-0-		-9	-0-	42	1	607	3	N	2	2	1			3
								2	9									
05	682	N	663	-0-		-19	-0-	42	1	619	3	N	2	2	1			3
								2	9									
06	660	N	632	-0-		-28	-0-	41	1	590	3	N	1	2	1			2
								1	9									
07	682	N	631	-0-		-51	-0-	42	1	587	3	N	2	2	1			2
								2	9									
08	651	N	605	-0-		-46	-0-	42	1	561	3	N	2					4
								2	9									
09	630	N	598	-0-		-32	-0-	40	1	556	3	N	2	2	1			4
								2	9									
10	620	N	562	-0-		-58	-0-	37	1	524	3	N	1	3	1			2
								1	9									
11	600	N	530	-0-		-70	-0-	39	1	489	3	N	2					4
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-		3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	3					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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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. GAS LIFT	(I)(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-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-		-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-		-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-		-6	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-		-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		238	-0-		238	238	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-		230	468	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		208	-0-		208	676	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	890	N	214	-0-		-676	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-		-0-	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					1
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					1
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-					1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	N	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-					1
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	1					2
							1	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	16	1	200	2	N	-0-					2
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	N	-0-					2
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3094	-0-	94	190	3094	3			N	-0-					-0-
07	1744	N	1554	-0-	-190	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,363 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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	182	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	1					2
							1	9									
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	13	1	170	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	384	-0-	-391	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	40	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1164	44	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		366	-0-	366	1530	27	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	1772	X	242	-0-	-1530	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					1
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					1
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					1
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	19	1	124	3	N	-0-					1
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	3	N	-0-					1
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	15	1	114	3	N	-0-					1
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	11	1	107	3	N	-0-					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					1
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					1
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		279	-0-	279	279	22	1	257	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		298	-0-	298	577	23	1	275	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		297	-0-	297	874	24	1	273	3	Y	-0-					1
10	1168	N	294	-0-	-874	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	1	-0-	-1	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					10
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					10
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					10
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					10
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	N	-0-	6	1			4
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	87	1	495	3	N	-0-					4
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	98	1	546	3	N	-0-					4
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	133	1	351	3	N	1	3	1			2
							1	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	3	N	-0-					2
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	131	1	881	3	N	-0-	1	1			1
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	99	1	616	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	792	3	N	3					5
							3	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	53	1	768	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	53	1	756	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	56	1	769	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	57	1	760	3	N	2					5
							2	9									
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	52	1	728	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	53	1	746	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	54	1	684	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	595	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	N	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	26	1	428	3	N	1					1
							1	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	26	1	444	3	N	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	3	N	-0-	1	1			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	N	1					1
							1	9									
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	35	1	424	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	31	1	423	3	N	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	417	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	435	3	N	-0-					1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	1					2
							1	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-					2
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-	1	1			1
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	34	1	410	3	N	-0-					1
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	34	1	411	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	28	1	399	3	N	-0-					1
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	29	1	391	3	N	-0-					1
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	27	1	383	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	494	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	553	3	N	1					1
							1	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	N	-0-					1
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	50	1	550	3	N	-0-					1
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	217	3	Y	-0-					2
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					2
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	16	1	208	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	233	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		235	-0-	235	468	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	690	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	916	N	226	-0-	-690	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	3	Y	-0-					3
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	86	1	175	3	Y	-0-					3
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	95	1	195	3	Y	-0-					3
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	92	1	181	3	Y	-0-					3
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	3	Y	-0-					3
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	92	1	182	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		272	-0-	272	272	95	1	177	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		281	-0-	281	553	95	1	186	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		263	-0-	263	816	82	1	181	3	Y	-0-					3
10	1098	N	282	-0-	-816	-0-	101	1	181	3	Y	-0-					3
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	98	1	173	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	23	1	444	3	N	-0-	1	1			1
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	32	1	445	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	30	1	449	3	N	-0-					1
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	28	1	424	3	N	-0-					1
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	28	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	19	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	N	-0-					1
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-					1
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-					1
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	56	1	720	2	N	-0-					1
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	59	1	738	2	N	-0-					1
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	54	1	669	2	N	-0-					1
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	57	1	697	2	N	-0-					1
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	59	1	717	2	N	1					2
							1	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	2	N	-0-					2
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-					2
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	64	1	716	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,509 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	84	1	810	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	51	1	745	2	N	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	38	1	622	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	46	1	740	2	N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	37	1	633	2	N	-0-					-0-
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
11	750	N	582	-0-	-168	-0-	27	1	555	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					1
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					1
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					1
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					1
07	496	N	146	-0-	-350	-0-	146	3			N	-0-					1
08	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-					1
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					1
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					1
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39	-0-	39	39	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		11	-0-	11	50	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7	-0-	7	57	7	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11	-0-	11	68	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	78	X	10	-0-	-68	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-	1	1			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	2					2
							2	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	1					3
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-	3	1			-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	192	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		141	-0-	141	333	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	107	-0-	-333	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53 11	1 9	893	3	N	10	11	1			10
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	806	3	N	10	9	1			11
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	877	3	N	9	11	1			9
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	46 10	1 9	848	3	N	9	9	1			9
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	49 8	1 9	852	3	N	7	9	1			7
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	865	3	N	6	4	1			9
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	69 871	1 3	1 6	2 9	N	5	9	1			5
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	860	3	N	6	2	1			9
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	64 827	1 3	1 7	2 9	N	6	7	1			8
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	63 9	1 9	863	3	N	8	9	1			7
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	58 243	1 9	799	3	N	221	50	1			178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	100	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	108	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	104	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	105	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		250	-0-	250	250	113	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	477	109	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	678	68	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	97	-0-	-678	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	N	1	3	1			2
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	N	-0-	2	1			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	2					2
							2	9									
04	480	N	263	-0-	-217	-0-	19	1	244	3	N	-0-					2
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	19	1	239	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	N	2					2
							2	9									
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	16	1	209	3	N	1					3
							1	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	1					4
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	1					2
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-	1	1			2
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	32	1	637	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	3	N	-0-	1	1			1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	1					2
							1	9									
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	45	1	630	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	40	1	606	3	N	1					2
							1	9									
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	40	1	610	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	27	1	574	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-	1	1			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	34	1	378	3	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	396	3	N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	33	1	400	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	36	1	391	3	N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	36	1	381	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	563	3	N	1	1	1			2
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	520	3	N	1	1	1			2
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	548	3	N	1	1	1			2
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	545	3	N	1	1	1			2
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	28	1 1 9	548	3	N	1	1	1			2
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	35	1 1 9	533	3	N	1					2
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	36	1	505	3	N	-0-	1	1			1
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	34	1 1 9	517	3	N	1					2
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	33	1 1 9	505	3	N	1	1	1			2
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	489	3	N	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					1
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	1	1			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	95	1	28	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	86	1	27	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	1	2	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	3	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	95	1	773	3	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	92	1	705	3	N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	804	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		118	-0-	118	118	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		62	-0-	62	180	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		84	-0-	84	264	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	342	X	78	-0-	-264	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					1
							8	3									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					1
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	N	-0-					1
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					1
							6	3									
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	1					2
							1	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	2	N	-0-	2	1			-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	480	N	251	-0-	-229	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	832	-0-	-188	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	83	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		903	-0-	903	903	74	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		884	-0-	884	1787	76	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		849	-0-	849	2636	65	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	823	-0-	-1377	1259	71	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	1899	N	640	-0-	-1259	-0-	59	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,286 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					1
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					1
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					1
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		153	-0-	153	153	12	1	141	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		149	-0-	149	302	12	1	137	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		146	-0-	146	448	12	1	134	3	Y	-0-					1
10	598	N	150	-0-	-448	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					1
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	110	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	86	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	128	1	913	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	95	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	883	-0-	-137	-0-	68	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		658	-0-	658	658	48	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1066	-0-	1066	1724	81	1	985	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2822	75	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1062	-0-	-1138	1684	80	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	2683	N	999	-0-	-1684	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	N	-0-					4
							19	3									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	N	-0-					4
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					4
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					4
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					4
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-					4
							12	3									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	N	-0-					4
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	-0-	4	1			-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	22	1	425	2	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					1
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					1
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					1
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					1
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		170	-0-	170	170	13	1	157	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		167	-0-	167	337	13	1	154	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		173	-0-	173	510	14	1	159	3	Y	-0-					1
10	674	N	164	-0-	-510	-0-	12	1	152	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	3	Y	3					6
							3	9									
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	978	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	3	Y	3					5
							3	9									
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	82	1	1043	3	Y	1					6
							1	9									
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	72	1	999	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	70	1	1031	3	Y	4					8
							4	9									
07	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	73	1	1048	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	2232	71	1	1035	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		1079	-0-	1079	3311	67	1	1008	3	Y	4					5
							4	9									
10	2200	N	1112	-0-	-1088	2223	73	1	1037	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	3000	N	1071	-0-	-1929	294	68	1	1003	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	15	1	294	3	N	-0-	1	1			1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	3	N	-0-					1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	482	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	31	1	469	3	N	-0-					1
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1	477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	22	1	456	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	Y	4					8
							4	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	3	Y	2					5
							2	9									
04	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	77	1	988	3	Y	2					7
							2	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	81	1	1128	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	3	Y	4					9
							4	9									
07	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	78	1	1120	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2388	76	1	1107	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	3511	70	1	1049	3	Y	4					6
							4	9									
10	2200	N	1151	-0-	-1049	2462	75	1	1073	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	3000	N	1080	-0-	-1920	542	69	1	1010	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	542					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	68	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		31	-0-	31	99	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	26	-0-	-99	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	877	2	N	-0-					1
							37	3									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					1
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	N	-0-					1
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	42	1	730	2	N	-0-					1
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	N	-0-					1
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	41	1	675	2	N	-0-					1
							17	3									
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	N	-0-					1
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	40	1	668	2	N	-0-					-0-
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	35	1	680	2	N	-0-					-0-
11	750	N	686	-0-	-64	-0-	32	1	654	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	660	3	Y	2					4
							2	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	597	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	665	3	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	49	1	623	3	Y	1					4
							1	9									
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	46	1	645	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	43	1	632	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
07	DLQ G-10		699	-0-	699	699	45	1	651	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	DLQ G-10		693	-0-	693	1392	44	1	648	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		667	-0-	667	2059	41	1	623	3	Y	3					4
							3	9									
10	2200	N	688	-0-	-1512	547	45	1	642	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1197	N	650	-0-	-547	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	254	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		333	-0-	333	587	25	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		320	-0-	320	907	22	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	322	-0-	-907	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	102	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	90	1	1881	2	Y	1					1
							1	9									
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	111	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	111	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	207	1	1936	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	2204	181	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2180	-0-	2180	4384	187	1	1993	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1916	-0-	1916	6300	147	1	1769	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	976	-0-	-1224	5076	84	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1952	-0-	-1048	4028	181	1	1771	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4028					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	122	1	808	3	Y	61	61	8			-0-
							67	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	109	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	116	1	771	3	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
04	960	N	866	-0-	-94	-0-	114	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	62	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	427	-0-	-473	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		718	-0-	718	718	72	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		830	-0-	830	1548	72	1	758	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		778	-0-	778	2326	69	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	816	-0-	-1384	942	44	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	1714	N	772	-0-	-942	-0-	41	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					1
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					1
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	759	3			N	-0-					1
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					1
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					1
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	3			N	-0-					1
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					1
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					1
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		410	-0-	410	410	34	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		420	-0-	420	830	36	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1242	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	1676	N	434	-0-	-1242	-0-	37	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	3					3
							3	9									
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					3
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	3	1			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	42	1	405	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	375	2	N	1					1
							1	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-	1	1			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	721	2	N	-0-					1
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	N	-0-					1
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	2	N	-0-					1
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-					1
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	58	1	718	2	N	-0-					1
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	55	1	671	2	N	-0-					1
07	806	N	750	-0-	-56	-0-	57	1	693	2	N	-0-					1
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	56	1	680	2	N	-0-					1
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	54	1	660	2	N	-0-					1
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	58	1	671	2	N	-0-					1
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	57	1	647	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	N	15	16	1			15
							17	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	3	N	14	13	1			16
							15	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1288	3	N	13	16	1			13
							14	9									
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	60	1	1105	3	N	11	12	1			12
							12	9									
05	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	72	1	1258	3	N	10	12	1			10
							11	9									
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	80	1	1229	3	N	8	6	1			12
							9	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1	2	N	8	13	1			7
							1158	3	9	9							
08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	102	1	1217	3	N	9	3	1			13
							10	9									
09	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	80	1	1	2	N	7	9	1			11
							1040	3	8	9							
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	75	1	1030	3	N	10	12	1			9
							11	9									
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	70	1	967	3	N	4	7	1			6
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		75	-0-	75	873	75	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		68	-0-	68	941	68	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		74	-0-	74	1015	74	3			N	-0-					-0-
04	1086	X	71	-0-	-1015	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	6	2	1			5
							7	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	821	3	N	6	2	1			6
							7	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	N	4	6	1			4
							719	3	4	9							
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	577	3	N	4	2	1			6
							4	9									
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	40	1	520	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	713	N	549	-0-	-164	-0-	37	1	508	3	N	4	6	1			4
							4	9									
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	34	1	476	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	132	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	118	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	131	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	127	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	114	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	116	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	348	121	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		346	-0-	346	694	117	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		296	-0-	296	990	74	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	251	-0-	-990	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		185	-0-	185	185	12	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		182	-0-	182	367	12	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	539	11	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
10	714	N	175	-0-	-539	-0-	11	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	9					18
							10	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	17	1			1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	1					2
							1	9									
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	22	3	N	2					4
							2	9									
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	3	N	1					5
							1	9									
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	N	-0-	5	1			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	1					1
							1	9									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	46	3	N	1					2
							1	9									
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					2
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	24	1	400	2	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
11	450	N	349	-0-	-101	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	104	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	110	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	110	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	121	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	122	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	110	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	122	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		460	-0-	460	932	122	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		430	-0-	430	1362	117	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	1732	N	370	-0-	-1362	-0-	116	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	110	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366	33	1	332	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		359	-0-	359	725	30	1	327	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		352	-0-	352	1077	29	1	321	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1427	N	350	-0-	-1077	-0-	29	1	319	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

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	689	N	689	-0-		-0-	-0-	63	1	600	2	N	-0-					-0-
								26	3									
02	543	N	543	-0-		-0-	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-		-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-		-24	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-		-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-		-47	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
								13	3									
07	651	N	584	-0-		-67	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
08	682	N	558	-0-		-124	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-		-0-	-0-	44	1	736	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-		-0-	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-		-0-	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

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	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	81	1	1239	3	N	28					56
								31	9									
02	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	76	1	1129	3	N	38	23	1			71
								42	9									
03	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	88	1	1265	3	N	40	57	1			54
								44	9									
04	1320	N	1319	-0-		-1	-0-	83	1	1197	3	N	35	26	1			63
								39	9									
05	1395	N	1363	-0-		-32	-0-	83	1	1210	3	N	64	42	1			85
								70	9									
06	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	83	1	1181	3	N	78	56	1	14	8	93
								86	9									
07	1364	N	1119	-0-		-245	-0-	74	1	1026	3	N	17	53	1			57
								19	9									
08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	103	1	1378	3	N	15					72
								17	9									
09	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	94	1	1315	3	N	69	36	1			105
								76	9									
10	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	95	1	1332	3	N	47	94	1			58
								52	9									
11	1380	N	1335	-0-		-45	-0-	96	1	1210	3	N	26					84
								29	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

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	64	N	64	-0-		-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-		-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-		64	64	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-		64	128	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		58	-0-		58	186	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	62	-0-		-186	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-		-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	95	1	206	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	86	1	207	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	92	1	203	3	N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	95	1	256	3	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	92	1	191	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	95	1	254	3	N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	95	1	204	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	92	1	241	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	95	1	425	3	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	80	1	349	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	136	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	114	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	134	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	130	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	122	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	123	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	243	120	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		230	-0-	230	473	119	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		310	-0-	310	783	116	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	1205	N	422	-0-	-783	-0-	146	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	131	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,468 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		150	-0-	150	302	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	348	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	123	-0-	-348	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-	1	1			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	1					1
							1	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	1					2
							1	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-	2	1			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	168	2	N	-0-					1
							7	3									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					1
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					1
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					1
							4	3									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	2	N	1					2
							1	9									
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-	2	1			-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	37	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		449	-0-	449	897	39	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1329	33	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	1770	N	441	-0-	-1329	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	123	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	242	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	354	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	106	-0-	-354	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	635	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	37	1	619	3	N	1					2
							1	9									
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	633	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	49	1	604	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	52	1	620	3	N	-0-					1
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	51	1	613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	43	1	604	3	N	-0-					1
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	46	1	622	3	N	-0-					1
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	595	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					1
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					1
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					1
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					1
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					1
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					1
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					1
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	3			N	-0-					1
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					1
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	25					25
							28	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	10	31	1			4
							11	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					4
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	12	1	139	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		150	-0-	150	301	14	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	DLQ G-10		140	-0-	140	441	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	133	-0-	-441	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		147	-0-	147	298	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		134	-0-	134	432	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	568	N	136	-0-	-432	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		528	-0-	528	528	43	1	484	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1099	54	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		335	-0-	335	1434	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	1781	N	347	-0-	-1434	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	102	1	270	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	92	1	243	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	102	1	232	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	98	1	253	3	N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	102	1	216	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	98	1	267	3	N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	102	1	216	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	102	1	252	3	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	98	1	279	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	102	1	331	3	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	98	1	520	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1					2
								1 9									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	1					3
								1 9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	4	2	8			5
								4 9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	80	3	Y	2	5	1			2
								2 9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	3	Y	1					3
								1 9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	79	3	Y	2					5
								2 9									
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	7	1	81	3	Y	1					6
								1 9									
08	DLQ G-10		89	-0-	89	178	8	1	79	3	Y	2	6	1			2
								2 9									
09	DLQ G-10		88	-0-	88	266	7	1	78	3	Y	3					5
								3 9									
10	356	N	90	-0-	-266	-0-	5	1	82	3	Y	3	2	1			6
								3 9									
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	694	3	N	-0-	5	1			8
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	650	3	N	5					13
								6 9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	704	3	N	3	5	1			11
								3 9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	83	1	643	3	N	1					12
								1 9									
05	775	N	556	-0-	-219	-0-	56	1	498	3	N	2	6	1			8
								2 9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	76	1	668	3	N	6	6	8			8
								7 9									
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	73	1	632	3	N	2					10
								2 9									
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	58	1	487	3	N	2					12
								2 9									
09	750	N	547	-0-	-203	-0-	53	1	494	3	N	-0-					12
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	67	1	597	3	N	2					14
								2 9									
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	48	1	387	3	N	-0-	5	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1 9	369	3	N	1					2
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	322	3	N	2	1	1			3
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	367	3	N	1	2	1			2
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	25	1 1 9	359	3	N	1	1	1			2
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	365	3	N	1	1	1			2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	3	N	-0-	1	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	379	3	N	2	1	1			2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	374	3	N	1					3
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	26	1	361	3	N	-0-	1	1			2
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1 1 9	370	3	N	1	2	1			1
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	27	1 2 9	341	3	N	2					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,446 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					4
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					4
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					4
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			Y	-0-					4
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	3			Y	-0-					4
06	540	N	12	-0-	-528	-0-	12	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					4
10	200	N	189	-0-	-11	-0-	189	3			Y	-0-					4
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 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	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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-					1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					1
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	2	N	-0-					1
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	23	1	278	2	N	-0-					1
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	23	1	278	2	N	-0-					1
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	21	1	263	2	N	-0-					1
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	19	1	235	2	N	-0-					1
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	20	1	230	2	N	-0-					1
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	210	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,330 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		256	-0-	256	256	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		246	-0-	246	502	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		240	-0-	240	742	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	987	N	245	-0-	-742	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	Y	-0-					1
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1415	3	Y	-0-					1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	Y	-0-					1
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	36	1	1485	3	Y	-0-					1
05	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	38	1	1503	3	Y	-0-					1
06	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	37	1	1488	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	48	1	1504	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	3102	48	1	1502	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1312	-0-	1312	4414	35	1	1277	3	Y	-0-					1
10	2200	N	1118	-0-	-1082	3332	38	1	1080	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1112	-0-	-1888	1444	36	1	1076	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1444					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	870	N	606	-0-	-264	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	74	1	982	3	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1	931	3	N	-0-	3	1			-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	3	N	2					2
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	3	N	1					3
							1	9									
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	80	1	1032	3	N	3	5	1			1
							3	9									
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	87	1	975	3	N	1					2
							1	9									
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	68	1	879	3	N	-0-					2
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	3	N	2					4
							2	9									
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	80	1	944	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	961	N	781	-0-	-180	-0-	65	1	713	3	N	3					4
							3	9									
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-	85	1	911	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		345	-0-	345	703	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	1042	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	1382	N	340	-0-	-1042	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	15	9	1			17
							17	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	2	17	1			2
							2	9									
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	2					4
							2	9									
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	15	1	202	3	N	1					5
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	436	3	N	2	6	1			1
							2	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	N	1					2
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	N	1					3
							1	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	N	1					4
							1	9									
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	41	1	442	3	N	1					2
							1	9									
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	40	1	431	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	Y	1					1
							1	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		601	-0-	601	601	49	1	552	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		602	-0-	602	1203	57	1	545	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		578	-0-	578	1781	46	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	587	-0-	-1613	168	35	1	551	3	Y	1					1
							1	9									
11	724	N	556	-0-	-168	-0-	33	1	520	3	Y	3					4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	180	N	1	-0-	-179	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.	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.	-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.	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 -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					1
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	22	1	428	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					1
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	30	1	430	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	27	1	419	3	N	-0-					1
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	N	-0-	1	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	103	1	130	3	N	-0-					-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	94	1	119	3	N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	102	1	118	3	N	-0-					-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	99	1	109	3	N	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	102	1	112	3	N	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	101	1	108	3	N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	128	1	387	3	N	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	148	1	633	3	N	-0-					-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	129	1	665	3	N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	N	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	134	1	599	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	47	1	749	3	N	-0-					1
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	739	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	42	1	694	3	N	1					2
							1	9									
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	41	1	685	3	N	-0-					2
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	54	1	672	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	56	1	675	3	N	-0-					1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	659	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	47	1	664	3	N	-0-					1
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	49	1	675	3	N	-0-					1
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	45	1	634	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	353	-0-	-670	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	992	N	154	-0-	-838	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	900	N	104	-0-	-796	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	97	1	1523	3	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	73	1	1370	3	Y	1					1
							1	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	3	Y	-0-					1
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	82	1	1408	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	91	1	1414	3	Y	1					1
							1	9									
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	116	1	1347	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	122	1	1385	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1524	-0-	1524	3031	145	1	1379	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1387	-0-	1387	4418	111	1	1275	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1406	-0-	-794	3624	83	1	1322	3	Y	1					2
							1	9									
11	3000	N	1364	-0-	-1636	1988	81	1	1283	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1988					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	64	64	8			-0-
							70	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	251	3	Y	65	65	8			-0-
							72	9									
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		350	-0-	350	350	14	1	124	3	Y	193	193	8			-0-
							212	9									
08	DLQ G-10		249	-0-	249	599	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		198	-0-	198	797	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	864	N	67	-0-	-797	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	2					2
							2	9									
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	9	1	115	3	N	-0-					2
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	3	N	-0-	2	1			-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	1					1
							1	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	42	1	403	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	29	1	465	2	N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					1
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	227	1	632	3	N	-0-	1	1			-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	220	1	587	3	N	1					1
							1	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	221	1	506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	474	-0-	-366	-0-	206	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	837	N	456	-0-	-381	-0-	211	1	245	3	N	-0-					1
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	212	1	258	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	202	1	250	3	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	239	1	665	3	N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	186	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-	1	1			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	N	-0-					-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	24	1	303	3	N	2					2
							2	9									
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	2					4
							2	9									
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	21	1	251	3	N	-0-	3	1			1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	2					3
							2	9									
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	7					11
							8	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	6					17
							7	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	15	7	8			25
							17	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	17	1	294	3	Y	5	24	1			6
							6	9									
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	294	3	Y	4					10
							4	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	21	1	242	3	Y	4	1	8			13
							4	9									
07	DLQ G-10		285	-0-	285	285	23	1	258	3	Y	4					17
							4	9									
08	DLQ G-10		339	-0-	339	624	32	1	304	3	Y	3	15	1			5
							3	9									
09	DLQ G-10		325	-0-	325	949	25	1	293	3	Y	6					11
							7	9									
10	1278	N	329	-0-	-949	-0-	19	1	303	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	1					5
							1	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	4	1			1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	192	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		355	-0-	355	547	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	840	N	293	-0-	-547	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	182	-0-	-376	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	101	-0-	-439	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		350	-0-	350	350	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		792	-0-	792	1142	75	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		711	-0-	711	1853	57	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	644	-0-	-1556	297	38	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	578	-0-	-297	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15 6	1 3	140	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8 3	1 3	131	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	426	3	N	3	2	1			3
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	N	-0-	3	1			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	371	3	N	2					2
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	27 1	1 9	356	3	N	1					3
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	26 2	1 9	336	3	N	2	4	1			1
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	29 1	1 9	323	3	N	1					2
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	25 2	1 9	316	3	N	2					4
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	26 1	1 9	316	3	N	1					5
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	25 1	1 9	297	3	N	1	5	1			1
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	27 1	1 9	299	3	N	1					2
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	27 2	1 9	288	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-	1	1			-0-
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	17	1	282	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	315	-0-	-429	-0-	18	1	297	3	N	-0-					1
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	24	1	293	3	N	-0-	1	1			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	818	3	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	752	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	533	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	502	2	N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	22	1	450	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		335	-0-	335	335	25	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	674	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		320	-0-	320	994	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	304	-0-	-994	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	380	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	777	29	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		371	-0-	371	1148	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	1559	N	411	-0-	-1148	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	3	N	1	1	1			2
							1	9										
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	64	1	986	3	N	1	2	1			1
							1	9										
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	3	N	1	2	1			-0-
							1	9										
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	63	1	1037	3	N	1					1
							1	9										
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	63	1	1060	3	N	1	1	1			1
							1	9										
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	82	1	1014	3	N	1	1	1			1
							1	9										
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	87	1	1046	3	N	-0-					1
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	87	1	1043	3	N	1	1	1			1
							1	9										
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	73	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9										
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	957	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	3	N	3	1	8			4
							3	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1	1111	3	N	1	1	1			4
							1	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	3	N	1	3	1			2
							1	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	3	N	1					3
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	105	1	1257	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1204	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1123	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1118	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	61	1	1002	3	N	1					2
							1	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1159	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	N	-0-	1	1			1
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	94	1	1122	3	N	1					2
							1	9									
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	91	1	1093	3	N	-0-	1	1			1
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	77	1	1082	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	80	1	1093	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	73	1	1035	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

01		254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	Y	-0-				-0-
02		268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-				-0-
03		257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	Y	-0-				-0-
04		253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-				-0-
05		310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	2	Y	-0-				-0-
06		257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10			263	-0-	263	263	20	1	243	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10			266	-0-	266	529	19	1	247	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10			252	-0-	252	781	19	1	233	2	Y	-0-				-0-
10		1046	N	265	-0-	-781	-0-	22	1	243	2	Y	-0-				-0-
11		254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	-0-				-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	3	1	40	3	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		85	-0-	85	85	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	303	-0-	-85	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	727	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	724	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		810	-0-	810	810	66	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		727	-0-	727	1537	69	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		685	-0-	685	2222	55	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	699	-0-	-1501	721	41	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	1389	N	668	-0-	-721	-0-	40	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	13	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		234	-0-	234	479	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-	230	709	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	945	N	236	-0-	-709	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	39	1	452	3	N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	41	1	465	3	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	104	1	986	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	1					1
							1	9									
11	840	N	475	-0-	-365	-0-	28	1	447	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	24	1	231	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	2	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 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 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-	36	1	348	2	N	-0-					-0-
							15	3									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	15	1	309	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	1					1
							1	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	29	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	33	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	42	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		527	-0-	527	527	43	1	484	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1046	49	1	470	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1536	39	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	498	-0-	-1536	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	2945	X	2805	-0-		-140	-0-		197	1	2608	3	N	-0-	8	1			2
02	2660	X	2607	-0-		-53	-0-		199	1	2408	3	N	-0-	2	1			-0-
03	2914	X	2776	-0-		-138	-0-		203	1	2571	3	N	2					2
									2	9									
04	2790	X	2769	-0-		-21	-0-		196	1	2572	3	N	1					3
									1	9									
05	2883	X	2869	-0-		-14	-0-		207	1	2660	3	N	2	4	1			1
									2	9									
06	2790	X	2682	-0-		-108	-0-		220	1	2461	3	N	1					2
									1	9									
07	2883	X	2756	-0-		-127	-0-		199	1	2556	3	N	1					3
									1	9									
08	2883	X	2840	-0-		-43	-0-		218	1	2621	3	N	1					4
									1	9									
09	2790	X	2734	-0-		-56	-0-		213	1	2520	3	N	1	4	1			1
									1	9									
10	2883	X	2759	-0-		-124	-0-		232	1	2526	3	N	1					2
									1	9									
11	2760	X	2663	-0-		-97	-0-		227	1	2433	3	N	3					5
									3	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-		-2852	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. 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	16	N	16	-0-		-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-		-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-		-28	-0-		2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-		-6	-0-		3	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	3	N	1	-0-		-2	-0-		1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-		-0-	-0-		7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	740	3	N	-0-	1	1			1
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	3	N	-0-	1	1			-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	1					1
							1	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	825	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	60	1	744	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	62	1	739	3	N	-0-					1
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	63	1	756	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	51	1	718	3	N	-0-					1
10	806	N	726	-0-	-80	-0-	50	1	676	3	N	-0-	1	1			-0-
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	45	1	645	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	74	1	1285	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	N	1					2
							1	9									
05	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	83	1	1395	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	102	1	1268	3	N	-0-	1	1			1
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	118	1	1410	3	N	1					2
							1	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	124	1	1490	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	103	1	1407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	92	1	1301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	642	3	N	-0-					1
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	36	1	595	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	30	1	508	3	N	-0-					1
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	44	1	551	3	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	48	1	578	3	N	1					1
							1	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	578	3	N	-0-	1	1			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	570	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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-	112	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	101	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	58	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	776	-0-	-154	-0-	57	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		821	-0-	821	821	61	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		846	-0-	846	1667	61	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		805	-0-	805	2472	61	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	841	-0-	-1359	1113	71	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	1917	N	804	-0-	-1113	-0-	69	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	45	1	693	3	N	2					5
							2	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	56	1	800	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	794	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	816	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	52	1	749	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	56	1	772	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	56	1	759	3	N	3					6
							3	9									
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	52	1	719	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	52	1	652	3	N	3					6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	191	3	N	1					2
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-	1	1			1
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	9	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	3	N	-0-					1
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	899	3	N	-0-	4	1			1
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	809	3	N	2					2
							2	9									
04	930	N	785	-0-	-145	-0-	56	1	727	3	N	2					4
							2	9									
05	868	N	575	-0-	-293	-0-	42	1	533	3	N	-0-	4	1			-0-
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	68	1	761	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	66	1	847	3	N	1					1
							1	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	3	N	-0-					1
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	59	1	704	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	899	N	885	-0-	-14	-0-	74	1	810	3	N	1					2
							1	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	79	1	849	3	N	3					5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	3	N	-0-	3	1			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	557	3	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	N	2					2
							2	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	N	1					3
							1	9									
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	46	1	595	3	N	4	6	1			1
							4	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	555	3	N	1					2
							1	9									
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	45	1	582	3	N	4					6
							4	9									
08	651	N	435	-0-	-216	-0-	33	1	401	3	N	1					7
							1	9									
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	39	1	466	3	N	3	8	1			2
							3	9									
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	48	1	518	3	N	3					5
							3	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	N	5					10
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	23	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	1					2
							1	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	1					2
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	255	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	19	1	238	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	42	1	657	3	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	73	1	636	3	N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	90	1	588	3	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	75	1	645	3	N	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	67	1	624	3	N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	48	1	606	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	24	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	34	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	46	N	12	-0-	-34	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		424	-0-	424	424	34	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		425	-0-	425	849	40	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		398	-0-	398	1247	32	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	1663	N	416	-0-	-1247	-0-	25	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	477	3	N	1					3
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	382	3	N	3	2	1			4
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	385	3	N	1	3	1			2
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	559	3	N	3	2	1			3
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	500	3	N	1	2	1			2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	477	3	N	1	1	1			2
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	35 1	1 9	479	3	N	1	1	1			2
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	35 2	1 9	473	3	N	2					4
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	26 1	1 9	364	3	N	1	2	1			3
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	30 2	1 9	429	3	N	2	3	1			2
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	458	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	798	3	N	4	4	1			4
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	666	3	N	1	4	1			1
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	753	3	N	1					2
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	56	1 2 9	734	3	N	2					4
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	58	1 3 9	738	3	N	3	6	1			1
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	62	1 1 9	694	3	N	1					2
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	57	1 4 9	736	3	N	4					6
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	62	1 1 9	741	3	N	1					7
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	700	3	N	3	7	1			3
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	64	1 1 9	697	3	N	1					4
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	65	1 6 9	696	3	N	5					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	889	3	N	2	1	1			2
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	-0-	1	1			1
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	50	1	872	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	50	1 1 9	820	3	N	1					1
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	50	1 1 9	837	3	N	1	1	1			1
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	64	1 1 9	791	3	N	1	1	1			1
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	68	1	808	3	N	-0-					1
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	66	1 1 9	797	3	N	1	1	1			1
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	56	1	781	3	N	-0-					1
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	59	1	799	3	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	54	1 1 9	766	3	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	547	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	32	1	528	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	3	N	-0-					1
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	42	1	516	3	N	-0-					1
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	44	1	530	3	N	-0-					1
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	44	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	37	1	514	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	35	1	498	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1050	N	833	-0-	-217	-0-	47	1	785	3	N	1					1
							1	9									
05	1023	N	761	-0-	-262	-0-	43	1	717	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	60	1	748	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	63	1	755	3	N	-0-					1
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	58	1	806	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	61	1	837	3	N	-0-					1
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	3	N	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-					1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	N	-0-					1
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	31	1	436	3	N	-0-					1
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	30	1	433	3	N	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	64	1	427	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	69	1	419	3	N	-0-					2
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	3	N	-0-					2
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	N	-0-					2
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	N	-0-	2	1			-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	45	1	451	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					1
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	31	1	519	3	N	1					1
							1	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-					1
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	40	1	491	3	N	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	43	1	513	3	N	-0-					1
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	42	1	509	3	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	36	1	501	3	N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	35	1	476	3	N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	N	-0-	1	1			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	2					2
							2	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	25	1	332	3	N	1					3
							1	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	25	1	326	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	26	1	293	3	N	1					2
							1	9									
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	24	1	304	3	N	1					3
							1	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	310	3	N	1					4
							1	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	2	5	1			1
							2	9									
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	308	3	N	1					2
							1	9									
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	27	1	292	3	N	3					5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	208	1	241	2	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	198	1	245	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	208	1	253	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	199	1	247	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	205	1	261	2	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	206	1	251	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	199	1	240	2	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	203	1	242	2	N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	195	1	226	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	3					5
							3	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	45	1	653	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	46	1	669	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	41	1	584	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	45	1	627	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	48	1	644	3	N	2					5
							2	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	800	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	637	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	455	3	N	-0-					1
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	26	1	427	3	N	1					1
							1	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	-0-					1
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	3	N	-0-					1
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	N	-0-					1
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	34	1	414	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	27	1	363	3	N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	93	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	122	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	309	94	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		267	-0-	267	576	91	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		215	-0-	215	791	85	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	1251	N	460	-0-	-791	-0-	106	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		244	-0-	244	244	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	485	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-	230	715	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	233	-0-	-715	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-	1	1			1
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	728	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	40	1	660	3	N	1					2
							1	9									
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	38	1	643	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	750	N	607	-0-	-143	-0-	45	1	562	3	N	-0-	2	1			1
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-					1
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	3	N	-0-					1
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	48	1	648	3	N	-0-					1
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	161	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	147	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	112	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	96	1	1147	2	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	128	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	102	1	1259	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1358	-0-	1358	2719	99	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1281	-0-	1281	4000	97	1	1184	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1358	-0-	-842	3158	115	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1334	-0-	-1666	1492	115	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	37	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	54	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		729	-0-	729	729	59	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	1480	71	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		714	-0-	714	2194	57	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	791	-0-	-1409	785	47	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	1551	N	766	-0-	-785	-0-	46	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	167	1	531	3	Y	16					29
							18	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	211	1	542	3	Y	24	27	1			26
							26	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	228	1	518	3	Y	29	37	1			18
							32	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	229	1	618	3	Y	26					44
							29	9									
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	230	1	546	3	Y	15	38	1			21
							17	9									
06	750	N	546	-0-	-204	-0-	208	1	320	3	Y	16					37
							18	9									
07	DLQ G-10		658	-0-	658	658	222	1	413	3	Y	21	34	1			24
							23	9									
08	DLQ G-10		803	-0-	803	1461	233	1	545	3	Y	23					47
							25	9									
09	DLQ G-10		702	-0-	702	2163	222	1	466	3	Y	13	42	1			18
							14	9									
10	2200	N	619	-0-	-1581	582	223	1	395	3	Y	1					19
							1	9									
11	1283	N	701	-0-	-582	-0-	223	1	474	3	Y	4					23
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	3	N	-0-					1
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	227	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	219	1	571	3	N	1					1
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	224	1	569	3	N	-0-					1
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	228	1	544	3	N	-0-					1
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	236	1	541	3	N	-0-					1
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	234	1	523	3	N	-0-	1	1			-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	216	1	536	3	N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	217	1	528	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	221	1	513	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		90	-0-	90	183	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		86	-0-	86	269	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	87	-0-	-269	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	108	1	1032	2	N	-0-					1
							44	3									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	2	N	-0-					1
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	74	1	996	2	N	-0-					1
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	N	-0-					1
05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	79	1	1163	2	N	-0-					1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	66	1	1090	2	N	-0-					1
							27	3									
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	59	1	1069	2	N	-0-					1
08	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	63	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1170	N	920	-0-	-250	-0-	51	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	962	-0-	-154	-0-	48	1	914	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	46	1	933	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	916	3	N	3					6
							3	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	832	3	N	4	3	1			7
							4	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	914	3	N	4	6	1			5
							4	9									
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	56	1	806	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	992	N	748	-0-	-244	-0-	48	1	698	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	44	1	627	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	899	N	676	-0-	-223	-0-	45	1	629	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	45	1	599	3	N	2					5
							2	9									
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	42	1	586	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	42	1	598	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	42	1	530	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	2					3
							2	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	445	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	31	1	444	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	1					3
							1	9									
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	30	1	419	3	N	-0-	1	1			2
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	437	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	32	1	399	3	N	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		253	-0-	253	650	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		175	-0-	175	825	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	998	N	173	-0-	-825	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	25	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		458	-0-	458	458	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		450	-0-	450	908	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		442	-0-	442	1350	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	1793	N	443	-0-	-1350	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	261	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		214	-0-	214	475	20	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		211	-0-	211	686	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	848	N	162	-0-	-686	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	3	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	869	3	N	-0-					-0-
04	750	N	532	-0-	-218	-0-	38	1	494	3	N	-0-					-0-
05	930	N	735	-0-	-195	-0-	53	1	682	3	N	-0-					-0-
06	900	N	568	-0-	-332	-0-	47	1	521	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	852	3	N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	824	3	N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	75	1	799	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 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. (I) GAS 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-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	337	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	N	-0-					1
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	95	1	263	3	Y	-0-					6
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	86	1	212	3	Y	-0-					6
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	95	1	224	3	Y	-0-					6
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	92	1	210	3	Y	-0-					6
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	95	1	221	3	Y	-0-					6
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	92	1	207	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	95	1	203	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		304	-0-	304	602	95	1	209	3	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		294	-0-	294	896	92	1	202	3	Y	-0-					6
10	1163	N	267	-0-	-896	-0-	95	1	172	3	Y	-0-					6
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	28	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	2					2
							2	9									
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	26	1	346	3	N	1					3
							1	9									
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	27	1	342	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	28	1	315	3	N	1					2
							1	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	333	3	N	1					3
							1	9									
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	329	3	N	1					4
							1	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	27	1	292	3	N	1					2
							1	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	301	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	2					4
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	36	1	516	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	36	1	526	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	35	1	503	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	37	1	506	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	37	1	497	3	N	2					4
							2	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	35	1	487	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	35	1	490	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	36	1	459	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	N	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	-0-					1
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	32	1	470	3	N	2					3
							2	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	2					5
							2	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	N	4					9
							4	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	N	3	8	1			4
							3	9									
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	723	3	N	4					8
							4	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	681	3	N	3					11
							3	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	N	5	12	1	1	8	3
							6	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	137	1	1311	2	N	-0-					1
							56	3									
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	N	-0-					1
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	103	1	1384	2	N	-0-					1
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1397	2	N	-0-					1
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					1
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	80	1	1314	2	N	-0-					1
							33	3									
07	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	76	1	1385	2	N	-0-					1
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	84	1	1342	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	77	1	1307	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	70	1	1334	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	63	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,761 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	32	1	397	2	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	2	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	2	N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	N	-0-					-0-
11	720	N	482	-0-	-238	-0-	39	1	442	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	N	-0-	2	1			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	N	2					2
							2	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	27	1	354	3	N	-0-					2
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	29	1	377	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	31	1	349	3	N	1					2
							1	9									
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	23	1	291	3	N	1					3
							1	9									
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	25	1	302	3	N	1					4
							1	9									
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	20	1	236	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	23	1	255	3	N	1					2
							1	9									
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	21	1	226	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		144	-0-	144	292	14	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		139	-0-	139	431	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	139	-0-	-431	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	47	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	763	3	Y	1					1
							1	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	48	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	61	1	701	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		780	-0-	780	780	63	1	717	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		787	-0-	787	1567	75	1	712	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	2134	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	797	-0-	-1403	731	47	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	1531	N	800	-0-	-731	-0-	48	1	751	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

01	961	X	527	-0-	-434	-0-	31	1	495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	868	X	721	-0-	-147	-0-	44	1	676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	X	775	-0-	-186	-0-	42	1	732	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	N	1					2
							1	9									
05	806	X	749	-0-	-57	-0-	42	1	705	3	N	2	1	1			3
							2	9									
06	780	X	711	-0-	-69	-0-	53	1	658	3	N	-0-	2	1			1
07	806	X	605	-0-	-201	-0-	47	1	558	3	N	-0-					1
08	806	X	621	-0-	-185	-0-	48	1	572	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	780	X	737	-0-	-43	-0-	49	1	688	3	N	-0-					1
10	744	X	742	-0-	-2	-0-	51	1	691	3	N	-0-					1
11	720	X	640	-0-	-80	-0-	42	1	598	3	N	-0-					1
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	1					1
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					1
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-	1	1			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	168	3	N	1					1
							1	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					1
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	1					2
							1	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					2
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	110	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	117	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		350	-0-	350	756	64	1	275	3	Y	10					11
							11	9									
09	DLQ G-10		557	-0-	557	1313	87	1	470	3	Y	-0-	8	1			3
10	2036	N	723	-0-	-1313	-0-	117	1	606	3	Y	-0-					3
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	68	1	335	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	37	1	239	3	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-		48	1	736	3	N	3					5
								3	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-		44	1	652	3	N	2	2	1			5
								2	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-		50	1	724	3	N	3	4	1			4
								3	9									
04	750	N	744	-0-	-6	-0-		48	1	695	3	N	1	2	1			3
								1	9									
05	775	N	770	-0-	-5	-0-		49	1	719	3	N	2	2	1			3
								2	9									
06	750	N	738	-0-	-12	-0-		48	1	688	3	N	2	2	1			3
								2	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-		51	1	705	3	N	2	2	1			3
								2	9									
08	775	N	751	-0-	-24	-0-		52	1	697	3	N	2					5
								2	9									
09	750	N	723	-0-	-27	-0-		48	1	674	3	N	1	2	1			4
								1	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-		50	1	699	3	N	2	4	1			2
								2	9									
11	720	N	708	-0-	-12	-0-		52	1	653	3	N	3					5
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	936	3	Y	1					1
							1	9									
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	53	1	909	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	59	1	919	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	74	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		954	-0-	954	954	77	1	876	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		971	-0-	971	1925	92	1	879	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		940	-0-	940	2865	75	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	966	-0-	-1234	1631	57	1	909	3	Y	-0-					-0-
11	2552	N	921	-0-	-1631	-0-	55	1	866	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	126	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	1					1
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-					1
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	5					5
							6	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	100	1	79	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	82	3	N	2					3
							2	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	100	1	86	3	N	-0-	1	1			2
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	99	1	83	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	102	1	85	3	N	1					3
							1	9									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	102	1	82	3	N	-0-	2	1			1
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	79	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	94	1	79	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	22	1	76	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3	-0-	2	2	3	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	3	N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	91	1	843	3	N	1					1
							1	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	850	3	N	-0-					1
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	69	1	663	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	49	1	715	2	N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	41	1	685	2	N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	36	1	700	2	N	-0-					-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	32	1	649	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,125 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	2					4
							2	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	523	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	36	1	531	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	31	1	445	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	35	1	485	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	33	1	440	3	N	2					4
							2	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	32	1	448	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	504	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	635	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	N	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					-0-
							15	3									
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	39	1	626	2	N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					1
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	1					2
							1	9									
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	21	1	347	3	N	-0-					2
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	-0-	1	1			1
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	-0-					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	3	N	-0-					1
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	3	N	-0-					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	810	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	742	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	800	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	54	1	771	3	N	4	2	1			8
							4	9									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	52	1	756	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	94	1	630	3	N	2	2	1			6
							2	9									
07	868	N	561	-0-	-307	-0-	79	1	482	3	N	-0-	2	1			4
08	806	N	589	-0-	-217	-0-	67	1	520	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	52	1	506	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	511	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	662	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		192	-0-	192	192	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		189	-0-	189	381	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182	-0-	182	563	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	753	N	190	-0-	-563	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	16	25	1			23
							18	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	33	28	1			28
							36	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	21	14	1			35
							23	9									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	50	3	N	15	13	1			37
							17	9									
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	52	3	N	19	23	1	1	8	32
							21	9									
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	45	3	N	19	14	1			37
							21	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	7	15	1			29
							8	9									
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	26	13	1			42
							29	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	26	17	1			51
							29	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	11	35	1			27
							12	9									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	50	3	N	19	15	1			31
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	610	2	N	-0-					15
							26	3									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					15
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	43	1	581	2	N	-0-					15
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	30	1	521	2	N	-0-					15
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	36	1	528	2	N	-0-					15
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	27	1	445	2	N	-0-					15
							11	3									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	26	1	473	2	N	7					22
							8	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	1	21	1			2
							1	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-					2
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	635	2	N	-0-					2
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	323	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	21	1	301	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	46	1	308	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	3	N	-0-	1	1			2
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	30	1	293	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	37	1	290	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	28	1	286	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					1
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					1
05	434	N	248	-0-	-186	-0-	12	1	236	3	N	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	211	3	N	1					1
							1	9									
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					1
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	3	N	-0-					1
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	429	3	N	2					3
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	446	3	N	1	1	1			3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	431	3	N	2	3	1			2
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	535	3	N	2	2	1			2
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	31	1 1 9	458	3	N	1	1	1			2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	465	3	N	1	1	1			2
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	33	1 1 9	463	3	N	1	1	1			2
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	500	3	N	1					3
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	27	1 2 9	383	3	N	2	2	1			3
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	28	1 2 9	396	3	N	2	3	1			2
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	506	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					1
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					1
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					1
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	3			N	-0-					1
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					1
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					1
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					1
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					1
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					1
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			N	-0-					1
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	509	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		212	-0-	212	721	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	755	N	34	-0-	-721	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 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

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	1					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	111	1	176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	8	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	10	1	135	3	N	-0-					1
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					1
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					1
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					1
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	3	N	4					8
							4	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	3	N	3	3	1			8
							3	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	N	5	7	1			6
							6	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	77	1	1103	3	N	4	4	1			6
							4	9									
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	76	1	1112	3	N	2	3	1			5
							2	9									
06	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	66	1	936	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	73	1	1005	3	N	4	3	1			5
							4	9									
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	85	1	1148	3	N	3					8
							3	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	3	N	3	4	1			7
							3	9									
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	82	1	1148	3	N	4	7	1			4
							4	9									
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	83	1	1055	3	N	4					8
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					1
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					1
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					1
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	12	1	194	3	N	-0-					1
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					1
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1	1421	2	N	-0-					1
							61	3									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	2	N	-0-					1
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					1
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	83	1	1448	2	N	-0-					1
05	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	83	1	1215	2	N	-0-					1
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1466	2	N	-0-					1
							36	3									
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	81	1	1469	2	N	-0-					1
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	90	1	1452	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	77	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	72	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	66	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	471	3	N	2					4
							2	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	28	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	25	1	358	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	N	2					4
							2	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	476	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	600	N	353	-0-	-247	-0-	26	1	326	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	2					3
							2	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	380	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	26	1	375	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	3	N	-0-	1	1			1
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	27	1	379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	369	3	N	2					3
							2	9									
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	26	1	359	3	N	-0-	1	1			2
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	26	1	364	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	26	1	326	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	32	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1374	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1303	3	N	2	3	1			2
							2	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1379	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	83	1	1374	3	N	1					2
							1	9									
05	3100	N	3122	-0-	22	22	176	1	2943	3	N	3	2	1			3
							3	9									
06	3000	N	3643	-0-	643	665	272	1	3369	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	3100	N	3699	-0-	599	1264	285	1	3412	3	N	2					5
							2	9									
08	4417	X	3153	-0-	-1264	-0-	242	1	2910	3	N	1	4	1			2
							1	9									
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	101	1	1414	3	N	-0-	1	1			1
10	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	110	1	1495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	X	1487	-0-	-13	-0-	98	1	1387	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	9					13
							10	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-	5	1			8
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1	5	1			4
							1	9									
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	253	3	N	-0-	2	1			2
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	3	N	-0-	1	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1 9	247	3	N	1					2
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1 9	223	3	N	1	1	1			2
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1 9	249	3	N	-0-	1	1			1
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1 9	234	3	N	1	1	1			1
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	17	1 9	241	3	N	1	1	1			1
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	16	1 9	233	3	N	1	1	1			1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1 9	235	3	N	1	1	1			1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1 9	234	3	N	1					2
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1 9	224	3	N	-0-	1	1			1
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1 9	227	3	N	1	1	1			1
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	17	1 9	212	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	91	1	22	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	1	28	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	101	1	14	3	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	98	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	101	1	937	3	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	101	1	937	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	98	1	822	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	101	1	817	3	N	-0-					-0-
11	990	N	840	-0-	-150	-0-	98	1	742	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	2					3
							2	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	2	1	1			4
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	30	1	435	3	N	-0-	1	1			2
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	39	1	569	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	35	1	471	3	N	2					4
							2	9									
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	37	1	510	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	35	1	494	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					1
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	3	N	-0-	1	1			-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	923	3	N	1					1
							1	9									
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	33	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1050	N	577	-0-	-473	-0-	43	1	533	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1023	N	600	-0-	-423	-0-	46	1	554	3	N	-0-					1
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	N	-0-	1	1			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	40	1	565	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	73	1	1205	3	N	1					2
							1	9									
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	75	1	1261	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	94	1	1162	3	N	-0-	1	1			1
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	101	1	1213	3	N	1					2
							1	9									
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	100	1	1200	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	79	1	1081	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	69	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	2	4	1			2
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
11	390	N	98	-0-	-292	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	666	3	N	2					4
							2	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	44	1	637	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	43	1	631	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	616	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	45	1	620	3	N	3	2	1			3
							3	9									
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	45	1	607	3	N	1					4
							1	9									
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	43	1	603	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	43	1	612	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	45	1	570	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-	1	1			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	10					10
							11	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	435	3	N	2					12
							2	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	1					13
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-	12	1			1
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	3	N	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	-0-					1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	N	1					2
							1	9									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	N	-0-	2	1			-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	40	1	435	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	39	1	420	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	3	3	1			6
							3	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	936	3	N	3	3	1			6
							3	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	3	N	2	3	1			5
							2	9									
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	47	1	1007	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	47	1	997	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	72	1	949	3	N	2					7
							2	9									
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	57	1	851	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	1054	N	933	-0-	-121	-0-	56	1	874	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	1020	N	839	-0-	-181	-0-	47	1	791	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	887	3	N	2					6
							2	9									
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	47	1	832	3	N	1	2	1			5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	3	N	-0-	4	1			1
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1206	3	N	2					2
							2	9									
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	80	1	1051	3	N	1					3
							1	9									
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	84	1	1073	3	N	2	4	1			1
							2	9									
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	85	1	953	3	N	1					2
							1	9									
07	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	79	1	1010	3	N	1					3
							1	9									
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	84	1	1009	3	N	1					4
							1	9									
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	79	1	932	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	87	1	950	3	N	1					2
							1	9									
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	87	1	936	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-		36	1 9	550	3	N	1					3
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-		31	1 3 9	460	3	N	3	2	1			4
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-		38	1 2 9	548	3	N	2	3	1			3
04	570	N	505	-0-	-65	-0-		33	1 1 9	471	3	N	1	2	1			2
05	558	N	550	-0-	-8	-0-		35	1 2 9	513	3	N	2	2	1			2
06	570	N	564	-0-	-6	-0-		37	1 1 9	526	3	N	1	1	1			2
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-		39	1 1 9	540	3	N	1	1	1			2
08	558	N	555	-0-	-3	-0-		38	1 2 9	515	3	N	2					4
09	570	N	499	-0-	-71	-0-		33	1 1 9	465	3	N	1	2	1			3
10	589	N	547	-0-	-42	-0-		36	1 2 9	509	3	N	2	3	1			2
11	540	N	528	-0-	-12	-0-		39	1 2 9	487	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	429	3	N	2	3	1			3
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-		30	1 3 9	384	3	N	3	3	1			3
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	415	3	N	1	1	1			3
04	450	N	407	-0-	-43	-0-		27	1 2 9	378	3	N	2	1	1			4
05	465	N	390	-0-	-75	-0-		25	1 1 9	364	3	N	1	2	1			3
06	420	N	402	-0-	-18	-0-		52	1 1 9	349	3	N	1	1	1			3
07	434	N	401	-0-	-33	-0-		57	1	344	3	N	-0-	1	1			2
08	403	N	386	-0-	-17	-0-		44	1 2 9	340	3	N	2	1	1			3
09	390	N	352	-0-	-38	-0-		33	1	319	3	N	-0-	1	1			2
10	403	N	352	-0-	-51	-0-		40	1 2 9	310	3	N	2	2	1			2
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-		32	1 7 9	326	3	N	6	1	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-	1	1			1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	183	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	178	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	25	1	170	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	28	1	172	3	N	-0-	1	1			1
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	18	1	178	3	N	-0-	1	1			1
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	17	1	170	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	420	3	N	2					3
							2	9									
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	29	1	416	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	29	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	29	1	418	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	31	1	429	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	431	3	N	1					3
							1	9									
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	30	1	416	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	30	1	425	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	31	1	396	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	722	3	N	4					9
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	624	3	N	3	4	1			8
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	697	3	N	2	6	1			4
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	736	3	N	3	3	1			4
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	729	3	N	2	2	1			4
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	704	3	N	1	2	1			3
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	53	1 2 9	733	3	N	2	2	1			3
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1 2 9	700	3	N	2					5
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	42	1 2 9	590	3	N	2	3	1			4
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	43	1 2 9	609	3	N	2	4	1			2
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	45	1 3 9	565	3	N	3					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	376	3	N	2	2	1			3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	338	3	N	1	2	1			2
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	367	3	N	2	1	1			3
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1 2 9	352	3	N	2	1	1			4
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	24	1 1 9	357	3	N	1	2	1			3
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	352	3	N	1	1	1			3
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	59	1	357	3	N	-0-	1	1			2
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	360	3	N	2	1	1			3
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	36	1 1 9	353	3	N	1	1	1			3
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	356	3	N	1	2	1			2
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	33	1 1 9	334	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		276	-0-	276	276	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		271	-0-	271	547	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		261	-0-	261	808	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	1084	N	276	-0-	-808	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	203	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	184	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	200	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	192	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	198	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	194	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	197	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		284	-0-	284	565	197	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		249	-0-	249	814	170	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	182	-0-	-814	-0-	99	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	63	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46 3	1 9	699	3	N	3					5
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	630	3	N	3	2	1			6
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	700	3	N	3	5	1			4
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	45 2	1 9	651	3	N	2	2	1			4
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	43 1	1 9	629	3	N	1	2	1			3
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	705	3	N	2	2	1			3
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	709	3	N	2	2	1			3
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	694	3	N	2					5
09	750	N	461	-0-	-289	-0-	31 2	1 9	428	3	N	2	3	1			4
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	797	3	N	3	4	1			3
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	701	3	N	3					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	1					3
							1	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	239	3	N	-0-	1	1			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	18	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	16	1	219	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-	1	1			1
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	11	1	137	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

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

MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	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	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		10	-0-	10	19	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	15	-0-	-19	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

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-		23	1 2 9	356	3	N	2					3
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	333	3	N	1	1	1			3
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-		13	1 2 9	193	3	N	2	3	1			2
04	360	N	328	-0-	-32	-0-		21	1 1 9	306	3	N	1	1	1			2
05	403	N	361	-0-	-42	-0-		23	1 1 9	337	3	N	1	1	1			2
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-		19	1	269	3	N	-0-	1	1			1
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-		24	1 1 9	330	3	N	1	1	1			1
08	372	N	345	-0-	-27	-0-		24	1 2 9	319	3	N	2					3
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-		24	1	330	3	N	-0-	1	1			2
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		24	1 1 9	335	3	N	1	2	1			1
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	310	3	N	2					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-		46	1 3 9	694	3	N	3					5
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-		45	1 2 9	663	3	N	2	2	1			5
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-		53	1 3 9	765	3	N	3	4	1			4
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-		53	1 2 9	766	3	N	2	2	1			4
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	725	3	N	1	2	1			3
06	780	N	655	-0-	-125	-0-		43	1 2 9	610	3	N	2	2	1			3
07	837	N	697	-0-	-140	-0-		47	1 2 9	648	3	N	2	2	1			3
08	775	N	657	-0-	-118	-0-		45	1 2 9	610	3	N	2					5
09	660	N	604	-0-	-56	-0-		40	1 1 9	563	3	N	1	2	1			4
10	682	N	616	-0-	-66	-0-		41	1 2 9	573	3	N	2	4	1			2
11	630	N	528	-0-	-102	-0-		39	1 2 9	487	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	52	1	829	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	48	1	739	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	798	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	46	1	754	3	N	1					2
							1	9									
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	46	1	763	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	58	1	723	3	N	-0-	1	1			1
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	62	1	741	3	N	-0-					1
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	61	1	728	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	50	1	707	3	N	-0-					1
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	53	1	726	3	N	-0-					1
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	49	1	694	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	37	1	355	2	N	-0-					-0-
							15	3									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	2	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					1
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					1
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					1
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	N	-0-					1
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	7	1	107	3	N	-0-					1
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					1
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					1
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	7	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	266	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	532	8	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		230	-0-	230	762	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	235	-0-	-762	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	662	3	N	3					5
							3	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	682	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	658	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	744	N	713	-0-	-31	-0-	46	1	666	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	46	1	660	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	45	1	620	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	49	1	654	3	N	2					5
							2	9									
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	47	1	661	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	766	3	N	3					6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	37	1	538	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	31	1	515	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	1					3
							1	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	29	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	29	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	383	3	N	1					3
							1	9									
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	21	1	299	3	N	-0-	1	1			2
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	N	3					4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	694	N	694	-0-		-0-	-0-		43	1 2 9	649	3	N	2					4
02	635	N	635	-0-		-0-	-0-		40	1 3 9	592	3	N	3	2	1			5
03	709	N	709	-0-		-0-	-0-		46	1 2 9	661	3	N	2	4	1			3
04	695	N	695	-0-		-0-	-0-		45	1 2 9	648	3	N	2	2	1			3
05	713	N	677	-0-		-36	-0-		43	1 2 9	632	3	N	2	2	1			3
06	696	N	696	-0-		-0-	-0-		45	1 2 9	649	3	N	2	2	1			3
07	713	N	666	-0-		-47	-0-		45	1 2 9	619	3	N	2	2	1			3
08	725	N	725	-0-		-0-	-0-		50	1 2 9	673	3	N	2					5
09	690	N	644	-0-		-46	-0-		43	1 1 9	600	3	N	1	2	1			4
10	706	N	706	-0-		-0-	-0-		47	1 2 9	657	3	N	2	4	1			2
11	690	N	659	-0-		-31	-0-		48	1 3 9	608	3	N	3					5
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	172	N	172	-0-		-0-	-0-		12	1	160	3	N	-0-	1	1			-0-
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-		11	1	137	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-		10	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-		-52	-0-		9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-		-21	-0-		10	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-		-12	-0-		11	1	127	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-		-0-	-0-		10	1	133	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-		-0-	-0-		13	1	154	3	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-		-20	-0-		10	1	120	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-		14	1	150	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-		-0-	-0-		13	1	140	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 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. 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	506	N	506	-0-		-0-	-0-		506	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-		-0-	-0-		460	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-		-0-	-0-		496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-		-17	-0-		463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-		-2	-0-		494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-		-0-	-0-		480	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-		-0-	-0-		498	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-		-0-	-0-		498	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-		-6	-0-		474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-		-3	-0-		493	3			N	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-		-4	-0-		476	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	342	3	N	1					2
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23 2 9	1	337	3	N	2	1	1			3
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	377	3	N	1	2	1			2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	364	3	N	1	1	1			2
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	25 1 9	1	365	3	N	1	1	1			2
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	25 1 9	1	353	3	N	-0-	1	1			1
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	26 1 9	1	355	3	N	1	1	1			1
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	26 1 9	1	353	3	N	1					2
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	24 1 9	1	329	3	N	1	1	1			2
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25 1 9	1	351	3	N	1	2	1			1
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	25 1 9	1	319	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	399	-0-	-171	-0-	26	1	372	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	287	-0-	-240	-0-	19	1	268	3	N	-0-	1	1			1
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	8	1	113	3	N	1					2
							1	9									
09	390	N	64	-0-	-326	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1	1			1
10	279	N	119	-0-	-160	-0-	8	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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-	61	1	588	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	44	1	637	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (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	459	N	459	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	429	3	N	2					3
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-		26	1 1 9	390	3	N	1	1	1			3
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	436	3	N	1	2	1			2
04	450	N	446	-0-	-4	-0-		29	1 1 9	416	3	N	1	1	1			2
05	465	N	456	-0-	-9	-0-		29	1 1 9	426	3	N	1	1	1			2
06	450	N	442	-0-	-8	-0-		29	1 1 9	412	3	N	1	1	1			2
07	465	N	452	-0-	-13	-0-		30	1 1 9	421	3	N	1	1	1			2
08	465	N	449	-0-	-16	-0-		31	1 1 9	417	3	N	1					3
09	450	N	430	-0-	-20	-0-		29	1 1 9	401	3	N	-0-	1	1			2
10	465	N	433	-0-	-32	-0-		29	1 1 9	403	3	N	1	2	1			1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-		30	1 2 9	380	3	N	2					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-		61	1 3 9	928	3	N	3					6
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-		56	1 4 9	836	3	N	4	3	1			7
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		65	1 4 9	934	3	N	4	6	1			5
04	960	N	953	-0-	-7	-0-		62	1 2 9	889	3	N	2	3	1			4
05	992	N	967	-0-	-25	-0-		62	1 3 9	902	3	N	3	3	1			4
06	960	N	870	-0-	-90	-0-		57	1 2 9	811	3	N	2	3	1			3
07	992	N	337	-0-	-655	-0-		23	1 2 9	312	3	N	2	2	1			3
08	961	N	464	-0-	-497	-0-		32	1 1 9	431	3	N	1					4
09	870	N	395	-0-	-475	-0-		26	1 1 9	368	3	N	1	2	1			3
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	325	3	N	1	3	1			1
11	450	N	348	-0-	-102	-0-		25	1 2 9	321	3	N	2					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	3	N	6					10
							7	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1583	3	N	7	5	1			12
							8	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	972	3	N	3	9	1			6
							3	9									
04	1290	N	967	-0-	-323	-0-	63	1	901	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	61	1	887	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	61	1	872	3	N	2	3	1			4
							2	9									
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	65	1	901	3	N	3	3	1			4
							3	9									
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	64	1	857	3	N	3					7
							3	9									
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	60	1	838	3	N	2	3	1			6
							2	9									
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	61	1	853	3	N	2	5	1			3
							2	9									
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	62	1	786	3	N	3					6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	48	1	736	3	N	3					5
							3	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	N	3	2	1			6
							3	9									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	2	5	1			3
							2	9									
04	750	N	411	-0-	-339	-0-	27	1	383	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	837	N	511	-0-	-326	-0-	33	1	476	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	N	2					4
							2	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	37	1	466	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	133	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		133	-0-	133	266	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		127	-0-	127	393	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	516	N	123	-0-	-393	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	1					2
							1	9									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	2					3
							2	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-	1	1			2
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	341	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	17	1	246	3	N	-0-	1	1			1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	99	-0-	-273	-0-	7	1	91	3	N	1					2
							1	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1	1			1
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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 -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	N	6	6	1			6
							7	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	5	5	1			6
							6	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	6	7	1			5
							7	9									
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	30	1	554	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	6	6	1			5
							7	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	36	1	554	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	44	1	1	2	N	3	6	1			3
							559	3	3	9							
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	46	1	548	3	N	4	1	1			6
							4	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	41	1	531	3	N	3	4	1			5
							3	9									
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	537	3	N	5	6	1			4
							6	9									
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	37	1	511	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	3	N	4	3	1			7
							4	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	3	N	2	3	1			6
							2	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	113	2	N	3	3	1			6
							1128	3	3	9							
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	38	2	N	3	3	1			6
							1090	3	3	9							
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	111	2	N	3	4	1			5
							1122	3	3	9							
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	81	1	28	2	N	3					8
							1066	3	3	9							
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	75	1	109	2	N	2	4	1			6
							1105	3	2	9							
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	70	1	55	2	N	4	3	1			7
							1096	3	4	9							
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	117	2	N	2	3	1			6
							1053	3	2	9							
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	N	2					8
							1063	3	2	9							
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	57	1	74	2	N	1	3	1			6
							1013	3	1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	435	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	26	1	448	2	N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	N	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	105	1	128	3	Y	-0-					2
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	96	1	116	3	Y	-0-					2
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	105	1	125	3	Y	-0-					2
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	101	1	113	3	Y	-0-					2
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	104	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	109	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		230	-0-	230	230	110	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	459	111	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		223	-0-	223	682	105	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	229	-0-	-682	-0-	106	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	102	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	791	3	N	5	7	1			6
							6	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	907	3	N	1	6	1			1
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	965	3	N	2					3
							2	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	963	3	N	1					4
							1	9									
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	76	1	979	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	80	1	891	3	N	1					2
							1	9									
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	74	1	945	3	N	1					3
							1	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	81	1	972	3	N	5					8
							6	9									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	N	4	9	1			3
							4	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	942	3	N	6					9
							7	9									
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	85	1	907	3	N	11					20
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	N	1					1
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	35	1	446	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	35	1	389	3	N	1					2
							1	9									
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	35	1	444	3	N	2					4
							2	9									
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	36	1	427	3	N	-0-					4
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	32	1	380	3	N	-0-	3	1			1
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	35	1	384	3	N	-0-					1
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	35	1	377	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-		39	1 2 9	597	3	N	2					4
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	543	3	N	3	2	1			5
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		42	1 2 9	606	3	N	2	4	1			3
04	630	N	606	-0-	-24	-0-		39	1 2 9	565	3	N	2	2	1			3
05	651	N	585	-0-	-66	-0-		37	1 2 9	546	3	N	2	2	1			3
06	630	N	596	-0-	-34	-0-		39	1 1 9	556	3	N	1	2	1			2
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-		43	1 2 9	599	3	N	2	2	1			2
08	589	N	513	-0-	-76	-0-		35	1 2 9	476	3	N	2					4
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-		41	1 2 9	578	3	N	2	2	1			4
10	651	N	619	-0-	-32	-0-		41	1 2 9	576	3	N	2	4	1			2
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-		42	1 2 9	533	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-		29	1 2 9	441	3	N	2					3
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-		26	1 1 9	382	3	N	1	1	1			3
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-		29	1 2 9	424	3	N	2	3	1			2
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	422	3	N	1	1	1			2
05	465	N	411	-0-	-54	-0-		26	1 1 9	384	3	N	1	1	1			2
06	450	N	362	-0-	-88	-0-		24	1 1 9	337	3	N	1	1	1			2
07	465	N	412	-0-	-53	-0-		28	1 1 9	383	3	N	1	1	1			2
08	403	N	368	-0-	-35	-0-		25	1 1 9	342	3	N	1					3
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	450	3	N	1	1	1			3
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-		31	1 2 9	440	3	N	2	3	1			2
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	410	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	229	3	N	1					2
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	245	3	N	1	1	1			2
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	289	3	N	1	2	1			1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	328	3	N	1	1	1			1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	337	3	N	1	1	1			1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	313	3	N	1	1	1			1
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	21	1 1 9	287	3	N	1	1	1			1
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	17	1 1 9	235	3	N	1					2
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	17	1 1 9	236	3	N	1	1	1			2
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	3	N	-0-	1	1			1
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	348	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	119	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	106	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	64	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	63	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		830	-0-	830	1677	60	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		786	-0-	786	2463	59	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	811	-0-	-1389	1074	69	1	742	2	Y	-0-					-0-
11	1834	N	760	-0-	-1074	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	51	1	616	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	54	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	54	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		716	-0-	716	1435	52	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		610	-0-	610	2045	46	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	752	-0-	-1448	597	64	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	1390	N	793	-0-	-597	-0-	68	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	14	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	17	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1105	17	1	535	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		424	-0-	424	1529	11	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	2054	N	525	-0-	-1529	-0-	18	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		65	-0-	65	129	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	186	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	253	N	67	-0-	-186	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					1
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					1
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					1
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					1
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					1
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					1
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	15	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	86	1	12	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	95	1	17	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	92	1	11	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	95	1	16	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	92	1	17	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	95	1	20	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	95	1	20	3	N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	65	1	9	3	N	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	23	1	10	3	N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	36	1	11	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					1
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					1
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					1
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					1
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					1
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					1
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					1
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					1
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,137 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	437	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	2	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	12	7	1			13
							13	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	N	2	13	1			2
							2	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	1					3
							1	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	30	1	393	3	N	1					4
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	N	1					2
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	2					4
							2	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	2					6
							2	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	3	N	-0-	5	1			1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	N	2					3
							2	9									
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	37	1	392	3	N	4					7
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	84	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23	-0-	23	107	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	23	-0-	-107	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	151	3	N	1	1	1			1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	132	3	N	1	1	1			1
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	72	3	N	1	1	1			1
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	6 1 9	1	128	3	N	1	1	1			1
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	5 1 9	1	103	3	N	1	1	1			1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	88	3	N	-0-					1
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	6 1 9	1	95	3	N	1	1	1			1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7 1 9	1	106	3	N	1	1	1			1
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	104	3	N	-0-					1
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	114	3	N	-0-					1
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5 1 9	1	85	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 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-	33	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	41	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		461	-0-	461	970	44	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		520	-0-	520	1490	42	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	2005	N	515	-0-	-1490	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	18	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	472	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		111	-0-	111	583	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	119	-0-	-583	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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 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-	35	1	209	3	N	-0-					1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	N	-0-					1
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	10					11
							11	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	5					16
							6	9									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	N	-0-	9	1			7
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	234	3	N	-0-					7
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	39	1	217	3	N	-0-					7
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	65	1	171	3	N	-0-	4	1			3
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	30	1	173	3	N	-0-					3
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	230	3	N	6	1	1			8
							7	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	2					10
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-	1	1			2
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	N	1					3
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-	1	1			2
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	31	1	515	3	N	-0-	1	1			2
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	522	3	N	1					3
							1	9									
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	19	1	370	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-	1	1			2
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	381	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	29	1	375	3	N	1					3
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	-0-	1	1			2
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	23	1	377	3	N	-0-	1	1			2
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	23	1	378	3	N	1					3
							1	9									
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	20	1	349	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	99	1	281	3	N	-0-					1
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	119	1	262	3	N	-0-					1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	N	-0-					1
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	95	1	278	3	N	-0-					1
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	58	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	44	1	252	3	N	-0-					1
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	54	1	250	3	N	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	88	1	232	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	42	1	240	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	103	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	N	-0-					4
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-					4
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	N	-0-					4
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	3	N	-0-					4
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	900	3	N	-0-					4
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	-0-					4
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	36	1	395	3	N	-0-					4
08	806	N	460	-0-	-346	-0-	42	1	418	3	N	-0-					4
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-	4	1			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	40	1	386	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	151	1	567	3	N	-0-					4
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	550	3	N	-0-					4
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	94	1	723	3	N	9					13
							10	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	724	3	N	14					27
							15	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	N	-0-	16	1			11
06	810	N	653	-0-	-157	-0-	98	1	555	3	N	-0-					11
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	113	1	574	3	N	1					12
							1	9									
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	213	1	561	3	N	-0-	8	1			4
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	113	1	519	3	N	-0-					4
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	94	1	608	3	N	1	2	1			3
							1	9									
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	105	1	555	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					1
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					1
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					1
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,364 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	120	1	505	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	507	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	24	1	501	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	38	1	494	3	N	2					4
							2	9									
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	34	1	509	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	30	1	492	3	N	-0-	1	1			2
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	30	1	502	3	N	1					3
							1	9									
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	27	1	481	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	1					2
							1	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					2
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	N	-0-					2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					2
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					2
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-	2	1			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	186	1	2936	3	N	2	2	1			6
							2	9									
02	2912	X	2876	-0-	-36	-0-	175	1	2697	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	173	1	2985	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	174	1	2887	3	N	4					5
							4	9									
05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	176	1	2954	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	228	1	2829	3	N	2	3	1			3
							2	9									
07	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	244	1	2919	3	N	1					4
							1	9									
08	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	239	1	2872	3	N	2	4	1			2
							2	9									
09	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	200	1	2801	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	208	1	2842	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	3060	X	3051	-0-	-9	-0-	201	1	2846	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-					1
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	175	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					1
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	2					3
							2	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	23	1	335	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	24	1	348	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	-0-	1	1			1
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	25	1	339	3	N	2					3
							2	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	N	-0-	1	1			2
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	24	1	332	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	24	1	301	3	N	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					6
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					6
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					6
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					6
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			Y	-0-					6
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		495	-0-	495	1035	495	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10		573	-0-	573	1608	573	3			Y	-0-					6
10	2200	N	647	-0-	-1553	55	647	3			Y	-0-					6
11	667	N	612	-0-	-55	-0-	612	3			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	1					3
							1	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	3	2	1			4
							3	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	26	1	372	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	378	-0-	-149	-0-	24	1	353	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	28	1	403	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	1					3
							1	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	2					4
							2	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	29	1	424	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	N	2					4
							2	9									
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	40	1	557	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	31	1	387	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	-0-					1
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	N	-0-	1	1			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	N	1					1
							1	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	N	-0-					1
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-					1
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	41	1	497	3	N	-0-					1
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	40	1	480	3	N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	32	1	453	3	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	N	7	18	1			11
							8	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	N	2	12	1			1
							2	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	642	3	N	2					3
							2	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	N	1					4
							1	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	672	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	54	1	601	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	49	1	626	3	N	1					3
							1	9									
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	53	1	641	3	N	4					7
							4	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	N	2	7	1			2
							2	9									
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	57	1	620	3	N	3					5
							3	9									
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	56	1	598	3	N	5					10
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		137	-0-	137	137	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	272	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	392	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	130	-0-	-392	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-					1
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1	295	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	20	1	339	3	N	-0-					1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	1					1
							1	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	959	3	Y	1					1
							1	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	Y	-0-					1
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	59	1	910	3	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	71	1	819	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	84	1	950	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2076	99	1	943	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		903	-0-	903	2979	72	1	830	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1063	-0-	-1137	1842	63	1	1000	3	Y	-0-					1
11	2778	N	936	-0-	-1842	-0-	56	1	880	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	180	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	162	1	1184	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	93	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	116	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	88	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2421	90	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3521	83	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1081	-0-	-1119	2402	91	1	990	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1020	-0-	-1980	422	88	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,280 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	423	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-	1	1			2
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	20	1	421	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	30	1	399	3	N	1					3
							1	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	3	N	-0-	1	1			2
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	25	1	383	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	364	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	383	3	N	1					3
							1	9									
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					4
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					4
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-					4
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					4
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					4
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	20	1	248	2	N	-0-					4
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-					4
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	N	-0-					4
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					4
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	-0-					4
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	22	1	253	2	N	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	74	3	N	1					1
							1	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	1					2
							1	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	493	3	N	2	6	1			10
							2	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	N	3					13
							3	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	N	4	6	1			11
							4	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	663	3	N	1					12
							1	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	874	3	N	2	6	1			8
							2	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	763	3	N	16	16	8			8
							18	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	745	3	N	3					11
							3	9									
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	82	1	693	3	N	3					14
							3	9									
09	870	N	705	-0-	-165	-0-	68	1	637	3	N	-0-					14
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	73	1	648	3	N	2					16
							2	9									
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	79	1	638	3	N	-0-	6	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	88	1	750	3	N	3	7	1			12
							3	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	N	3					15
							3	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	549	3	N	2	6	1			11
							2	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	100	1	775	3	N	2					13
							2	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	708	3	N	1	6	1			8
							1	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	97	1	855	3	N	12	12	8			8
							13	9									
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	90	1	782	3	N	3					11
							3	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	94	1	796	3	N	3					14
							3	9									
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	73	1	685	3	N	-0-					14
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	809	3	N	3					17
							3	9									
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	92	1	747	3	N	-0-	6	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	31	1	535	2	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	37	1	536	2	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	32	1	515	2	N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	30	1	500	2	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	2	N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	24	1	493	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	111	-0-	-219	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		375	-0-	375	375	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		399	-0-	399	774	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1160	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	1513	N	353	-0-	-1160	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67 4	1 9	1018	3	N	4					7
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	904	3	N	4	3	1			8
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	701	3	N	3	7	1			4
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	2	1			2
05	1085	N	140	-0-	-945	-0-	9	1	131	3	N	-0-	1	1			1
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	46 2	1 9	663	3	N	2	1	1			2
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	756	3	N	3	2	1			3
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	784	3	N	2					5
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	783	3	N	3	3	1			5
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	812	3	N	4	5	1	1	8	3
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	771	3	N	3					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					1
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	593	3	N	2					4
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	529	3	N	3	2	1			5
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	565	3	N	2	4	1			3
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	36 2	1 9	523	3	N	2	2	1			3
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	29 1	1 9	426	3	N	1	2	1			2
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	35 1	1 9	498	3	N	1	1	1			2
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	39 2	1 9	536	3	N	2	2	1			2
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	566	3	N	2					4
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	558	3	N	2	2	1			4
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	572	3	N	2	4	1			2
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	43 2	1 9	548	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	98	1	839	3	N	6	8	1			13
							7	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	87	1	751	3	N	8					21
							9	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	743	3	N	4	9	1			16
							4	9									
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	86	1	669	3	N	2					18
							2	9									
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	81	1	725	3	N	1	8	1			11
							1	9									
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	80	1	701	3	N	-0-					11
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	727	3	N	3					14
							3	9									
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	81	1	681	3	N	3					17
							3	9									
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	79	1	735	3	N	-0-					17
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	72	1	639	3	N	2					19
							2	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	89	1	719	3	N	-0-	7	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					1
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					1
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	N	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		190	-0-	190	395	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		228	-0-	228	623	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	204	-0-	-623	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					1
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	N	-0-					1
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	576	3	N	-0-	5	1			9
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	4					13
							4	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	609	3	N	4	6	1			11
							4	9									
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	66	1	514	3	N	1					12
							1	9									
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	52	1	465	3	N	-0-	5	1			7
06	660	N	453	-0-	-207	-0-	46	1	407	3	N	-0-					7
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	56	1	489	3	N	3					10
							3	9									
08	527	N	306	-0-	-221	-0-	32	1	273	3	N	1					11
							1	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	N	-0-					11
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	584	3	N	2					13
							2	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	3	N	-0-	5	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	N	5					23
							6	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	N	4					27
							4	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	N	-0-					27
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	N	-0-					27
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	35	1	522	3	N	-0-	23	1			4
06	600	N	298	-0-	-302	-0-	19	1	279	3	N	-0-					4
07	620	N	347	-0-	-273	-0-	22	1	325	3	N	-0-	3	1			1
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	28	1	404	3	N	-0-					1
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	-0-					1
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	782	3	N	3					5
							3	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	45	1	646	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	45	1	652	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	45	1	642	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	48	1	651	3	N	2					5
							2	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	46	1	636	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	45	1	640	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	47	1	599	3	N	3					5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	266	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		107	-0-	107	373	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	530	N	157	-0-	-373	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	119 15	1 9	1575	3	N	14	12	1			16
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1430	3	N	2	16	1			2
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	1618	3	N	2					4
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	117 1	1 9	1527	3	N	1					5
05	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	119 2	1 9	1528	3	N	2	6	1			1
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	120 1	1 9	1337	3	N	1					2
07	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	118 1	1 9	1519	3	N	1					3
08	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	122 1	1 9	1460	3	N	1					4
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	1731	3	N	2	5	1			1
10	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	126 1	1 9	1376	3	N	1					2
11	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	113 2	1 9	1211	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					1
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					1
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					1
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					1
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	1	1			1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	88	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	226	-0-	-74	-0-	16	1	209	3	N	1					2
							1	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-	1	1			1
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	224	3	N	1					2
							1	9									
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	1					2
							1	9									
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					1
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					1
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	N	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12	-0-	12	23	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	41	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	3	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	49	1	708	3	N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	49	1	734	3	N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	46	1	692	3	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	47	1	685	3	N	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	40	1	655	3	N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	34	1	611	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	3	N	3	3	1			6
							3	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	N	3	3	1			6
							3	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	150	1	984	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	45	1	954	3	N	2	3	1			5
							2	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	71	1	937	3	N	2					7
							2	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	968	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	60	1	936	3	N	4	3	1			6
							4	9									
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	55	1	914	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	55	1	921	3	N	2					7
							2	9									
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	48	1	861	3	N	2	3	1			6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	1	1			1
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	1	1			-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	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	17	1	8			16
							19	9									
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	102	3	N	2	6	1			12
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-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	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-	1	1			1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	114	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	17	1	226	3	N	1					2
							1	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-	1	1			1
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	15	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	226	3	N	1					2
							1	9									
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	3	N	-0-					1
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	30	1	502	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	555	3	N	-0-					1
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	42	1	519	3	N	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	529	3	N	-0-					1
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	44	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	37	1	514	3	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	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	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	N	2					4
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	145	1	615	3	N	5	4	1			6
							6	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	628	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	604	3	N	2					4
							2	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	997	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	867	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	980	3	N	2					2
							2	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	973	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	72	1	892	3	N	-0-	1	1			1
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	81	1	975	3	N	-0-					1
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	74	1	890	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	62	1	870	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	886	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	1					2
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-	1	1			1
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	19	1	266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	19	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	19	1	260	3	N	1					2
							1	9									
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	14	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1	1			1
11	270	N	8	-0-	-262	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	N	-0-					4
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	N	-0-					4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	3	N	-0-					4
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	3	N	-0-					4
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					4
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	N	-0-					4
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	36	1	400	3	N	-0-					4
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	N	-0-					4
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	N	-0-	4	1			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		202	-0-	202	202	17	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		196	-0-	196	398	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		183	-0-	183	581	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	187	-0-	-581	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	8	1	125	3	N	-0-					1
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	6	1	100	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	572	3	N	2					4
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	508	3	N	2	2	1			4
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	624	3	N	4	4	1			4
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	581	3	N	3	3	1			4
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	35	1 1 9	509	3	N	1	2	1			3
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	39	1 2 9	559	3	N	2	2	1			3
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	43	1 2 9	596	3	N	2	2	1			3
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	535	3	N	1					4
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	39	1 2 9	548	3	N	2	2	1			4
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	39	1 2 9	551	3	N	2	4	1			2
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	40	1 2 9	511	3	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	507	3	N	1	1	1			3
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	451	3	N	2	2	1			3
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	497	3	N	2	2	1			3
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	22	1 2 9	480	3	N	2	2	1			3
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1 1 9	485	3	N	1	2	1			2
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	35	1 1 9	455	3	N	1					3
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	32	1 1 9	470	3	N	1	2	1			2
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	25	1 1 9	382	3	N	1	1	1			2
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	21	1 1 9	354	3	N	1	1	1			2
10	496	N	384	-0-	-112	-0-	22	1 1 9	361	3	N	1					3
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	99	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	87	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2146	93	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3200	81	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1091	-0-	-1109	2091	94	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1048	-0-	-1952	139	97	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	60	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	61	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	111	1	1035	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	88	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2150	92	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		979	-0-	979	3129	75	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	962	-0-	-1238	1891	83	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	2819	N	928	-0-	-1891	-0-	86	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,013 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	960	N	564	-0-	-396	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	2					3
							2	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	243	2	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					3
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		265	-0-	265	265	22	1	243	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		263	-0-	263	528	23	1	240	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		263	-0-	263	791	20	1	242	2	Y	1					4
							1	9									
10	1066	N	275	-0-	-791	-0-	24	1	251	2	Y	-0-	3	1			1
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10	4	1			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	230	1	118	3	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	208	1	102	3	N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	230	1	113	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	223	1	107	3	N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	230	1	109	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	223	1	98	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	230	1	101	3	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	230	1	101	3	N	-0-					-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	156	1	90	3	N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	78	1	97	3	N	-0-					-0-
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	N	3	3	1			6
							3	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	N	2	3	1			5
							2	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	271	1	819	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	4	3	1	1	8	5
							4	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	58	1	762	3	N	3					7
							3	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	770	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	2					7
							2	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	3	N	-0-	2	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 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

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	3	N	3	3	1			6
							3	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	959	3	N	3	3	1			6
							3	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	47	1	1013	3	N	3	3	1	1	8	5
							3	9									
05	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	49	1	1026	3	N	3	3	1			5
							3	9									
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	74	1	977	3	N	2					7
							2	9									
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	68	1	1003	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	64	1	1003	3	N	4	3	1			6
							4	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	58	1	960	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	59	1	988	3	N	2					7
							2	9									
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	54	1	958	3	N	2	3	1			6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			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		35	-0-	35	35	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	-0-	-0-	-35	-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: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	26	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	22	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		354	-0-	354	711	23	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		290	-0-	290	1001	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	1257	N	256	-0-	-1001	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	8					8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		187	-0-	187	256	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	305	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	409	N	104	-0-	-305	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	1076	3	Y	4					23
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	590	3	Y	1					24
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	93 36	1 9	1557	3	Y	33					57
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	85 62	1 9	1212	3	Y	56	12	8			101
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	85 42	1 9	1261	3	Y	38	91	1			48
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	81 30	1 9	1193	3	Y	27	5	8			70
07	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	86 9	1 9	1296	3	Y	8	68	1			10
08	DLQ G-10		1428	-0-	1428	2819	91 21	1 9	1316	3	Y	19					29
09	DLQ G-10		1226	-0-	1226	4045	79 22	1 9	1125	3	Y	20					49
10	2200	N	1317	-0-	-883	3162	74 35	1 9	1208	3	Y	32	68	1			13
11	3000	N	1227	-0-	-1773	1389	64 13	1 9	1150	3	Y	12					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1389					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	6	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		245	-0-	245	245	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		244	-0-	244	489	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		223	-0-	223	712	6	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	948	N	236	-0-	-712	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	49	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		585	-0-	585	1177	50	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		529	-0-	529	1706	41	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	570	-0-	-1630	76	49	1	521	2	Y	-0-					-0-
11	624	N	548	-0-	-76	-0-	51	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	743	3	N	5	5	1			6
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	680	3	N	4	5	1			5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	755	3	N	5	3	1			7
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	726	3	N	5	3	1	1	8	8
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	51 3	1 9	737	3	N	3	5	1			6
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	709	3	N	3	3	1			6
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	721	3	N	2	3	1			5
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	743	3	N	3	2	1			6
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	748	3	N	2	2	1			6
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	743	3	N	4	5	1			5
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	73 1	1 9	732	3	N	1	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		319	-0-	319	319	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		319	-0-	319	638	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		286	-0-	286	924	8	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	1229	N	305	-0-	-924	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	742	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	3	N	-0-	2	1			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	N	2					2
							2	9									
04	780	N	545	-0-	-235	-0-	39	1	504	3	N	2					4
							2	9									
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	43	1	550	3	N	2	5	1			1
							2	9									
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	N	1					2
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	N	1					3
							1	9									
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	44	1	526	3	N	1					4
							1	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	500	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	46	1	502	3	N	1					2
							1	9									
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	45	1	482	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-	1	1			-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	188	1	2197	3	Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	128	1	1689	3	Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	162	1	1882	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1791	-0-	-519	-0-	142	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1378	-0-	-637	-0-	119	1	1259	3	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	122	1	1351	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1949	-0-	1949	3422	159	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2500	-0-	2500	5922	212	1	2288	3	Y	-0-					-0-
10	8128	X	2206	-0-	-5922	-0-	189	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	232	1	2527	3	Y	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	23	1	8			22
							25	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	3	Y	41	7	8			56
							45	9									
07	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	92	1	1395	3	Y	36	80	1			12
							40	9									
08	DLQ G-10		858	-0-	858	2385	55	1	788	3	Y	14					26
							15	9									
09	DLQ G-10		466	-0-	466	2851	30	1	436	3	Y	-0-					26
10	2200	N	331	-0-	-1869	982	19	1	311	3	Y	1	24	1			3
							1	9									
11	1186	N	204	-0-	-982	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					3
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	3	1			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	752	3	N	2	2	1			4
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	648	3	N	2	2	1			4
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	762	3	N	2	2	1			4
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	34	1 2 9	727	3	N	2	2	1			4
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	729	3	N	1	2	1			3
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	53	1 2 9	691	3	N	2					5
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	48	1 1 9	713	3	N	1	2	1			4
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1 2 9	715	3	N	2	2	1			4
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	41	1 1 9	685	3	N	1	2	1			3
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	43	1 2 9	707	3	N	2					5
11	750	N	736	-0-	-14	-0-	39	1 1 9	696	3	N	1	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					1
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					1
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	N	-0-					3
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	-0-					3
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	N	-0-					3
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					3
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	N	-0-					3
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-					3
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					3
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	N	-0-	3	1			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1 7 9	277	3	Y	6	6	1			4
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	257	3	Y	6	5	1			5
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	280	3	Y	6	6	1			5
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1 9 9	275	3	Y	8	5	1	2	8	6
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	18	1 7 9	284	3	Y	6	7	1	1	8	4
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	20	1 3 9	222	3	Y	3	3	1			4
07	DLQ G-10		149	-0-	149	149	13	1 2 9	134	3	Y	2	3	1			3
08	DLQ G-10		310	-0-	310	459	26	1 4 9	280	3	Y	4	4	1			3
09	DLQ G-10		246	-0-	246	705	20	1 3 9	223	3	Y	3	2	1			4
10	1017	N	312	-0-	-705	-0-	26	1 6 9	280	3	Y	5	5	1			4
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	265	3	Y	5	4	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	N	2					4
							2	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	41	1	581	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	665	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	47	1	629	3	N	2					5
							2	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	45	1	636	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	45	1	568	3	N	3					5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
05	372	N	117	-0-	-255	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	47	1	411	3	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	3	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	N	1					1
							1	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					1
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	N	-0-					1
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	166	1	989	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	65	1	890	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	166	1	943	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	161	1	858	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	162	1	886	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	156	1	805	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		962	-0-	962	962	153	1	808	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		945	-0-	945	1907	156	1	789	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		921	-0-	921	2828	151	1	768	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	2300	N	913	-0-	-1387	1441	151	1	760	3	Y	2					2
							2	9									
11	2304	N	863	-0-	-1441	-0-	140	1	723	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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		1	-0-	1	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	47	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	86	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		875	-0-	875	875	72	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		919	-0-	919	1794	79	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		801	-0-	801	2595	61	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	523	-0-	-1677	918	45	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	1574	N	656	-0-	-918	-0-	61	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	21	1	259	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		259	-0-	259	259	17	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		252	-0-	252	511	18	1	234	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		236	-0-	236	747	17	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	972	N	225	-0-	-747	-0-	15	1	209	3	Y	1					1
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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-	139	1	1618	3	Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	106	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	120	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	112	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	115	1	1266	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2731	110	1	1240	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4016	109	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1294	-0-	-906	3110	111	1	1183	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1276	-0-	-1724	1386	107	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1386					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 LIFT (I)(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-	38	1	636	3	N	7	8	1			7
							8	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	7	6	1			8
							8	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	682	3	N	7	8	1			7
							8	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	36	1	658	3	N	7	7	1			7
							8	9									
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	6	7	1			6
							7	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	43	1	658	3	N	4	3	1			7
							4	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	4	7	1			4
							695	3	4	9							
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	47	1	563	3	N	4	2	1			6
							4	9									
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	49	1	1	2	N	5	5	1			6
							634	3	6	9							
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	48	1	663	3	N	6	7	1			5
							7	9									
11	600	N	371	-0-	-229	-0-	25	1	343	3	N	3	5	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. GAS LIFT (I)(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-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	126	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	105	1	1731	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	100	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2034	-0-	2034	3962	119	1	1915	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1920	-0-	1920	5882	107	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1956	-0-	-244	5638	97	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1875	-0-	-1125	4513	88	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4513					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	74	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	87	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	76	1	1248	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	66	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2512	73	1	1170	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1214	-0-	1214	3726	68	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1271	-0-	-929	2797	63	1	1208	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1237	-0-	-1763	1034	58	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79	-0-	79	163	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		77	-0-	77	240	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	76	-0-	-240	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	86	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	165	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	3	N	-0-					1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					1
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	N	-0-					1
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					1
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					1
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-					1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					1
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-		34	1	577	3	N	5	5	1			5
								6	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-		22	1	369	3	N	3	4	1			4
								3	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-		34	1	593	3	N	4	4	1			4
								4	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-		31	1	574	3	N	4	4	1			4
								4	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-		33	1	578	3	N	4	4	1			4
								4	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-		36	1	556	3	N	2	2	1			4
								2	9									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-		44	1	1	2	N	3	4	1			3
								554	3	3	9							
08	620	N	592	-0-	-28	-0-		46	1	544	3	N	2	1	1			4
								2	9									
09	600	N	570	-0-	-30	-0-		41	1	526	3	N	3	3	1			4
								3	9									
10	589	N	574	-0-	-15	-0-		39	1	532	3	N	3	4	1			3
								3	9									
11	570	N	516	-0-	-54	-0-		35	1	479	3	N	2	3	1			2
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-		23	1	355	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-		18	1	333	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-		20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		20	1	350	3	N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-		23	1	357	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-		29	1	335	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-		30	1	344	3	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-		35	1	338	3	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-		29	1	329	3	N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-		22	1	343	3	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-		21	1	325	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	458	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	359	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	27	1	329	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	25	1	328	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		391	-0-	391	391	26	1	364	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		417	-0-	417	808	30	1	387	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		400	-0-	400	1208	28	1	371	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1635	N	427	-0-	-1208	-0-	29	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	829	3	N	9	10	1			9
							10	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	8	8	1			9
							9	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	770	3	N	9	10	1			8
							10	9									
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	40	1	748	3	N	8	8	1			8
							9	9									
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	44	1	767	3	N	7	8	1	1	8	6
							8	9									
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	49	1	746	3	N	6	4	1			8
							7	9									
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	60	1	1	2	N	5	8	1			5
							758	3	6	9							
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	N	5	2	1			8
							6	9									
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	56	1	1	2	N	5	6	1			7
							724	3	6	9							
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	54	1	742	3	N	7	8	1			6
							8	9									
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	51	1	708	3	N	4	5	1			5
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-		21	1	353	3	N	4	5	1			4
								4	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-		20	1	328	3	N	4	4	1			4
								4	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-		20	1	354	3	N	5	5	1			4
								6	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-		18	1	331	3	N	3	4	1			3
								3	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-		20	1	346	3	N	4	4	1			3
								4	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-		21	1	318	3	N	2	2	1			3
								2	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-		25	1	321	3	N	2	3	1			2
								2	9									
08	372	N	322	-0-	-50	-0-		25	1	295	3	N	2	1	1			3
								2	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-		23	1	305	3	N	3	3	1			3
								3	9									
10	341	N	319	-0-	-22	-0-		21	1	295	3	N	3	3	1			3
								3	9									
11	300	N	290	-0-	-10	-0-		19	1	270	3	N	1	2	1			2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-		37	1	359	2	N	-0-					-0-
								15	3									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-		19	1	353	2	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-		28	1	381	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-		22	1	380	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-		26	1	386	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-		23	1	371	2	N	-0-					-0-
								9	3									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-		21	1	390	2	N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-		24	1	382	2	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-		22	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-		20	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-		18	1	359	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	1					2
							1	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1					3
							1	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	N	1					2
							1	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	N	-0-					2
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	1					3
							1	9									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	34	1	381	3	N	1					4
							1	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	3	N	-0-					4
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	375	3	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	504	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		235	-0-	235	739	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	999	N	260	-0-	-739	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	60	1	1242	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	73	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1472	-0-	1472	1472	121	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2915	124	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1391	-0-	1391	4306	107	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1406	-0-	-794	3512	121	1	1285	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1348	-0-	-1652	1860	125	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1860					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		160	-0-	160	160	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	295	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	419	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	119	-0-	-419	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	572	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	215	1	485	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	208	1	471	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	212	1	422	3	N	-0-	1	1			1
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	210	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	713	N	538	-0-	-175	-0-	212	1	326	3	N	-0-					1
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	214	1	330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	396	-0-	-174	-0-	94	1	302	3	N	-0-					1
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	81	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	339	-0-	-201	-0-	45	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	19	1	271	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	278	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	38	1	256	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	28	1	173	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	196	-0-	-114	-0-	22	1	172	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	23	1	226	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	N	-0-	1	1			1
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	3	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	65	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	65	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	84	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	90	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	88	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	67	1	939	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	75	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	70	1	995	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-					1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	N	-0-	1	1			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		264	-0-	264	527	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		270	-0-	270	797	13	1	253	3	Y	4					4
							4	9									
10	1052	N	255	-0-	-797	-0-	13	1	242	3	Y	-0-	3	1			1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		200	-0-	200	200	13	1	186	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		200	-0-	200	400	14	1	186	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		192	-0-	192	592	14	1	178	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	788	N	196	-0-	-592	-0-	13	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	256	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		122	-0-	122	378	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	123	-0-	-378	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	50	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		162	-0-	162	212	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	878	N	666	-0-	-212	-0-	46	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
04	450	N	143	-0-	-307	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	3	N	-0-					-0-
08	465	N	94	-0-	-371	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
09	420	N	74	-0-	-346	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
10	279	N	68	-0-	-211	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1016	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	N	-0-	1	1			1
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	54	1	893	3	N	1					1
							1	9									
05	992	N	975	-0-	-17	-0-	55	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	77	1	921	3	N	-0-					1
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	930	-0-	-30	-0-	62	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	939	-0-	-53	-0-	64	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	66	1	1100	3	N	1					2
							1	9									
05	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1023	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	89	1	1105	3	N	-0-	1	1			1
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	79	1	952	3	N	-0-					1
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	95	1	1331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	86	1	1216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	33	1	625	3	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	33	1	605	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	32	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		624	-0-	624	624	35	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		162	-0-	162	786	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	799	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	826	N	27	-0-	-799	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	42	1	816	3	Y	1					1
							1	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	841	3	Y	1					1
							1	9									
05	899	N	451	-0-	-448	-0-	23	1	428	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	870	N	524	-0-	-346	-0-	27	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		505	-0-	505	505	29	1	476	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1083	30	1	548	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2085	49	1	952	3	Y	1					1
							1	9									
10	2191	N	106	-0-	-2085	-0-	5	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	Y	-0-					1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	2					3
							2	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	3	Y	-0-					3
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	42	1	545	3	Y	1					4
							1	9									
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	590	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	56	1	507	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		575	-0-	575	575	56	1	517	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1130	59	1	495	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		621	-0-	621	1751	63	1	556	3	Y	2					4
							2	9									
10	2200	N	585	-0-	-1615	136	55	1	528	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	727	N	591	-0-	-136	-0-	61	1	530	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	155	-0-	-205	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	263	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		133	-0-	133	396	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	198	-0-	-396	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	63	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	DLQ G-10		909	-0-	909	909	47	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		945	-0-	945	1854	55	1	890	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		872	-0-	872	2726	49	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	967	-0-	-1233	1493	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	2407	N	914	-0-	-1493	-0-	43	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,340 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	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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	96	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	110	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-		14	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-		12	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-		12	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-		12	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-		13	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-		13	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		122	-0-	122	122		14	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	244		13	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	360		13	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	486	N	126	-0-	-360	-0-		14	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-		12	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

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	744	-0-	-0-	-0-		55	1	683	3	N	5	5	1			6
								6	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-		55	1	698	3	N	4	5	1			5
								4	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-		84	1	1140	3	N	5	2	1			8
								6	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		115	1	1641	3	N	8	3	1			13
								9	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-		106	1	1539	3	N	6	8	1			11
								7	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		206	1	1379	3	N	4	4	1			11
								4	9									
07	1829	N	1526	-0-	-303	-0-		215	1	1309	3	N	2	5	1			8
								2	9									
08	1643	N	1475	-0-	-168	-0-		168	1	1300	3	N	6	4	1			10
								7	9									
09	1590	N	1394	-0-	-196	-0-		129	1	1261	3	N	4	4	1			10
								4	9									
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-		156	1	1216	3	N	4	7	1			7
								4	9									
11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-		117	1	1182	3	N	3	3	1			7
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	166	N	166	-0-		-0-	-0-		8	1	157	3	N	1	1	1			1
									1	9									
02	147	N	147	-0-		-0-	-0-		7	1	139	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	325	N	325	-0-		-0-	-0-		153	1	171	3	N	1	1	1			1
									1	9									
04	174	N	174	-0-		-0-	-0-		8	1	165	3	N	1	1	1			1
									1	9									
05	179	N	179	-0-		-0-	-0-		8	1	170	3	N	1	1	1			1
									1	9									
06	300	N	173	-0-		-127	-0-		12	1	161	3	N	-0-					1
07	186	N	177	-0-		-9	-0-		11	1	165	3	N	1	1	1			1
									1	9									
08	186	N	174	-0-		-12	-0-		10	1	163	3	N	1	1	1			1
									1	9									
09	180	N	167	-0-		-13	-0-		9	1	157	3	N	1	1	1			1
									1	9									
10	186	N	168	-0-		-18	-0-		10	1	158	3	N	-0-					1
11	180	N	159	-0-		-21	-0-		8	1	151	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

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	784	N	784	-0-		-0-	-0-		57	1	727	2	N	-0-					1
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-		8	1	107	2	N	-0-					1
03	974	N	974	-0-		-0-	-0-		69	1	905	2	N	-0-					1
04	750	N	735	-0-		-15	-0-		53	1	682	2	N	-0-					1
05	709	N	709	-0-		-0-	-0-		53	1	656	2	N	-0-					1
06	930	N	639	-0-		-291	-0-		48	1	591	2	N	-0-					1
07	775	N	664	-0-		-111	-0-		50	1	614	2	N	-0-					1
08	713	N	662	-0-		-51	-0-		50	1	612	2	N	-0-					1
09	630	N	614	-0-		-16	-0-		46	1	568	2	N	-0-					1
10	651	N	545	-0-		-106	-0-		44	1	501	2	N	-0-					1
11	630	N	593	-0-		-37	-0-		48	1	544	2	N	1					2
									1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

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	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-		49	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-		-0-	-0-		36	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-		42	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-		-132	-0-		41	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-		-101	-0-		40	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-		-59	-0-		72	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		789	-0-		789	789		65	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		791	-0-		791	1580		68	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		682	-0-		682	2262		52	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	794	-0-		-1406	856		68	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	1612	N	756	-0-		-856	-0-		70	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	154	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	DLQ G-10		1111	-0-	1111	1111	58	1	1053	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2188	63	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1033	-0-	1033	3221	58	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1086	-0-	-1114	2107	54	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1051	-0-	-1949	158	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	211	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	35	1	213	3	N	-0-	1	1			1
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	14	1	133	3	N	-0-	1	1			1
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	32	1	451	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	30	1	444	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	67	1	447	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	461	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	61	1	471	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	467	3	N	1	1	1			4
							1	9									
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	59	1	462	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	45	1	459	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	5	1	109	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	8	1	103	3	N	-0-					1
07	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	789	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	N	1					3
							1	9									
11	810	N	453	-0-	-357	-0-	24	1	428	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	498	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	537	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	35	1	493	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	33	1	477	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	69	1	459	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	73	1	445	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	515	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	N	-0-	1	1			3
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	490	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	46	1	461	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	DLQ G-10		481	-0-	481	481	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		478	-0-	478	959	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		461	-0-	461	1420	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	1893	N	473	-0-	-1420	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2086	3	Y	1					1
							1	9									
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	3	Y	-0-					1
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	106	1	1894	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	134	1	2285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	141	1	2193	3	Y	-0-					1
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	171	1	1983	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	170	1	1928	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2054	-0-	2054	4152	195	1	1859	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		2094	-0-	2094	6246	167	1	1926	3	Y	1					1
							1	9									
10	8303	X	2057	-0-	-6246	-0-	121	1	1935	3	Y	1					2
							1	9									
11	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	113	1	1789	3	Y	8					10
							9	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	861	3	Y	1					1
							1	9									
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	48	1	823	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	54	1	845	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	68	1	789	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		888	-0-	888	888	72	1	816	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		897	-0-	897	1785	85	1	812	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		861	-0-	861	2646	69	1	792	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	838	-0-	-1362	1284	49	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	2103	N	819	-0-	-1284	-0-	49	1	769	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		258	-0-	258	258	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		250	-0-	250	508	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		242	-0-	242	750	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	242	-0-	-750	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	499	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	479	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	486	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	70	1	468	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	472	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	486	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	48	1	468	3	N	1	1	1			4
							1	9									
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	61	1	478	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	45	1	454	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	208	3	N	1					1
							1	9									
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	21	1	194	3	N	-0-					1
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	3	N	-0-					1
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	136	1	2290	3	N	27	28	1	1	8	26
							30	9									
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	3	N	25	23	1	1	8	27
							28	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	134	1	2325	3	N	24	28	1			23
							26	9									
04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	114	1	2102	3	N	20	22	1			21
							22	9									
05	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	124	1	2153	3	N	21	22	1	2	8	18
							23	9									
06	2400	N	2228	-0-	-172	-0-	135	1	1	2	N	14	11	1			21
							2077	3	15	9							
07	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	167	1	2	2	N	15	22	1	1	8	13
							2113	3	17	9							
08	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	174	1	1	2	N	15	6	1			22
							2066	3	17	9							
09	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	156	1	2	2	N	14	16	1			20
							2022	3	15	9							
10	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	152	1	2085	3	N	19	22	1			17
							21	9									
11	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	145	1	2008	3	N	11	15	1			13
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

01	14B2 EXT		29	-0-	29	482	29	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	508	26	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	535	27	3			N	-0-					-0-
04	555	X	20	-0-	-535	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	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	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

01		1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	288	1	1024	2	Y	-0-				-0-
02		1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	249	1	869	2	Y	-0-				-0-
03		996	N	996	-0-	-0-	-0-	224	1	772	2	Y	-0-				-0-
04		1260	N	983	-0-	-277	-0-	205	1	778	2	Y	-0-				-0-
05		1240	N	961	-0-	-279	-0-	205	1	756	2	Y	-0-				-0-
06		960	N	885	-0-	-75	-0-	212	1	673	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10			1016	-0-	1016	1016	210	1	806	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10			945	-0-	945	1961	203	1	742	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10			916	-0-	916	2877	199	1	717	2	Y	-0-				-0-
10		2200	N	964	-0-	-1236	1641	214	1	750	2	Y	-0-				-0-
11		2657	N	1016	-0-	-1641	-0-	216	1	800	2	Y	-0-				-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	100	1	427	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	34	1	416	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	31	1	391	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		414	-0-	414	414	28	1	386	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		404	-0-	404	818	29	1	375	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		423	-0-	423	1241	30	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1662	N	421	-0-	-1241	-0-	29	1	391	3	Y	1					1
							1	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					3
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-	3	1			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	1					1
							1	9									
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	21	1	324	3	N	-0-					1
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	2					3
							2	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	349	3	N	4	5	1	1	8	1
							4	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	N	-0-					1
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	28	1	240	3	N	-0-					1
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	26	1	238	3	N	1					2
							1	9									
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	27	1	302	3	N	-0-					2
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	19	1	241	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		502	-0-	502	502	39	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1054	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		554	-0-	554	1608	40	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	2189	N	581	-0-	-1608	-0-	40	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	Y	15	14	1			38
							17	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	598	3	Y	38	45	1	15	8	16
							42	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	-0-	10	1			6
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	Y	-0-	4	1			2
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	25	1	456	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	23	1	431	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	DLQ G-10		456	-0-	456	456	26	1	429	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	DLQ G-10		425	-0-	425	881	22	1	403	3	Y	-0-	2	1			1
09	DLQ G-10		363	-0-	363	1244	18	1	343	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1644	N	400	-0-	-1244	-0-	20	1	380	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	602	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	39	1	487	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	36	1	480	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	674	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	50	1	705	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		714	-0-	714	1470	51	1	663	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		518	-0-	518	1988	37	1	480	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	404	-0-	-1796	192	28	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
11	620	N	428	-0-	-192	-0-	27	1	401	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	38	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	41	1	766	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	40	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		755	-0-	755	755	43	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	1583	43	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		767	-0-	767	2350	38	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	794	-0-	-1406	944	40	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1688	N	744	-0-	-944	-0-	36	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					4
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					4
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					4
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					4
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	7	1	56	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		60	-0-	60	123	6	1	54	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		53	-0-	53	176	5	1	48	3	Y	-0-					4
10	232	N	56	-0-	-176	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					4
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 666 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. (I) GAS LIFT(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-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	408	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		402	-0-	402	810	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1196	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	1584	N	388	-0-	-1196	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	51	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	47	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		401	-0-	401	401	52	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		395	-0-	395	796	53	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		358	-0-	358	1154	50	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	1537	N	383	-0-	-1154	-0-	54	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	Y	11	8	1	4	8	6
							12	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	41	1	778	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	42	1	771	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	39	1	727	3	Y	4	2	1	1	8	4
							4	9									
07	DLQ G-10		760	-0-	760	760	43	1	716	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	DLQ G-10		738	-0-	738	1498	38	1	699	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
09	DLQ G-10		702	-0-	702	2200	34	1	665	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
10	2200	N	662	-0-	-1538	662	33	1	623	3	Y	5	4	1	1	8	4
							6	9									
11	1290	N	628	-0-	-662	-0-	30	1	597	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	8	-0-	-472	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		216	-0-	216	216	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		344	-0-	344	560	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		728	-0-	728	1288	53	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	1971	N	683	-0-	-1288	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	121	1	472	3	Y	4					4
							4	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	127	1	479	3	Y	-0-	3	1			1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	121	1	270	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	105	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	108	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	110	1	158	3	Y	7					7
							8	9									
07	DLQ G-10		560	-0-	560	560	134	1	426	3	Y	-0-	5	1			2
08	DLQ G-10		569	-0-	569	1129	136	1	433	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		594	-0-	594	1723	135	1	458	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	2200	N	699	-0-	-1501	222	147	1	552	3	Y	-0-					1
11	1065	N	843	-0-	-222	-0-	155	1	688	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	52	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		556	-0-	556	556	46	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1112	48	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1643	41	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	2169	N	526	-0-	-1643	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	214	96	1			277
							235	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	325	275	1	129	8	198
							358	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	244	208	1			234
							268	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	293	210	1			317
							322	9									
05	775	N	548	-0-	-227	-0-	15	1	270	3	Y	239	371	1			185
							263	9									
06	630	N	431	-0-	-199	-0-	12	1	225	3	Y	176	102	1	31	8	228
							194	9									
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	12	1	207	3	Y	127	103	1			252
							140	9									
08	DLQ G-10		332	-0-	332	691	11	1	201	3	Y	109	181	1			180
							120	9									
09	DLQ G-10		262	-0-	262	953	10	1	196	3	Y	51	84	1			147
							56	9									
10	1176	N	223	-0-	-953	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	126	1			21
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-	16	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					1
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1834	3	N	4	1	1			4
							4	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	3	N	5	3	1			6
							6	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	61	1	1291	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	91	1	1198	3	N	3					8
							3	9									
07	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	78	1	1149	3	N	2	4	1			6
							2	9									
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1123	3	N	3	3	1			6
							3	9									
09	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	62	1	1033	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	63	1	1042	3	N	2					7
							2	9									
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	57	1	1018	3	N	2	3	1			6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	3	Y	4					7
							4	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1122	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	3	Y	3					6
							3	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	3	Y	2					8
							2	9									
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	88	1	1227	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	3	Y	5					10
							6	9									
07	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	86	1	1231	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2578	80	1	1174	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
09	DLQ G-10		1289	-0-	1289	3867	80	1	1203	3	Y	5					7
							6	9									
10	2200	N	1316	-0-	-884	2983	86	1	1222	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	3000	N	1257	-0-	-1743	1240	80	1	1177	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	19	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		398	-0-	398	398	32	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	707	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	1106	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	1407	N	301	-0-	-1106	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	34	1	573	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	35	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	49	1	568	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		737	-0-	737	737	60	1	676	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		738	-0-	738	1475	70	1	668	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		712	-0-	712	2187	57	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	719	-0-	-1481	706	42	1	676	3	Y	1					1
							1	9									
11	1381	N	675	-0-	-706	-0-	40	1	632	3	Y	3					4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	673	3	N	3	4	1			5
							3	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	4	4	1			5
							4	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	45	1	635	3	N	3	2	1			7
							3	9									
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	44	1	644	3	N	2	4	1			5
							2	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	619	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	105	1	640	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	88	1	678	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	82	1	643	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	63	1	631	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	3	N	-0-					-0-
04	810	N	562	-0-	-248	-0-	38	1	524	3	N	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	54	1	744	3	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	54	1	738	3	N	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	3	N	-0-					-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	51	1	656	3	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	3	N	-0-					-0-
10	589	N	343	-0-	-246	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
11	690	N	240	-0-	-450	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	266	3	Y	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					1
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					1
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	245	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	20	1	229	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		220	-0-	220	220	21	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		193	-0-	193	413	21	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		177	-0-	177	590	18	1	159	3	Y	-0-					1
10	881	N	291	-0-	-590	-0-	27	1	262	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					1
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	1					2
							1	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	-0-					2
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	25	1	320	3	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	27	1	320	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		350	-0-	350	350	34	1	315	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		353	-0-	353	703	38	1	314	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		338	-0-	338	1041	34	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
10	1374	N	333	-0-	-1041	-0-	31	1	300	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	293	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	-0-					1
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					2
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					2
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	25	1	298	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	32	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	31	1	291	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		322	-0-	322	644	34	1	287	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		305	-0-	305	949	31	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
10	1256	N	307	-0-	-949	-0-	29	1	278	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
10	54	N	43	-0-	-11	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	294	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		132	-0-	132	426	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	569	N	143	-0-	-426	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-					1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	N	-0-					1
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					1
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	38	1	490	2	N	-0-					1
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	41	1	507	2	N	-0-					1
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	37	1	451	2	N	-0-					1
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	40	1	490	2	N	-0-					1
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	38	1	466	2	N	-0-					1
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-					1
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	2	N	-0-					1
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	38	1	430	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	219	1	988	3	N	-0-					3
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	168	1	949	3	N	-0-					3
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	187	1	1060	3	N	1					4
							1	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	185	1	1025	3	N	4					8
							4	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	276	1	1018	3	N	5	7	1			6
							6	9									
06	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	209	1	891	3	N	1					7
							1	9									
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	216	1	908	3	N	4					11
							4	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	383	1	868	3	N	5	10	1			6
							6	9									
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	202	1	868	3	N	1					7
							1	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	971	3	N	5	3	1	1	8	8
							6	9									
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	199	1	916	3	N	2					10
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	107	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	14	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		179	-0-	179	318	13	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		193	-0-	193	511	14	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	691	N	180	-0-	-511	-0-	12	1	167	3	Y	1					1
							1	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		317	-0-	317	317	21	1	295	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		331	-0-	331	648	24	1	307	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		320	-0-	320	968	23	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1325	N	357	-0-	-968	-0-	24	1	332	3	Y	1					1
							1	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		116	-0-	116	229	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		114	-0-	114	343	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	455	N	112	-0-	-343	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	36	13	1			23
							40	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
07	DLQ G-10		908	-0-	908	908	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	1798	52	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		857	-0-	857	2655	48	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	888	-0-	-1312	1343	44	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	2211	N	868	-0-	-1343	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,599 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-	1	1			1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	189	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	201	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-	1	1			1
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	21	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	19	1	181	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	23	1	183	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	86	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		85	-0-	85	171	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	250	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	80	-0-	-250	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	40	-0-	-320	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	49	5	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		8	-0-	8	57	1	1	7	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		3	-0-	3	60	3	3			Y	-0-					1
10	67	N	7	-0-	-60	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		317	-0-	317	317	20	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		315	-0-	315	632	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		303	-0-	303	935	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	1246	N	311	-0-	-935	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					1
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	6	2	1	2	8	3
							7	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-	2	1			1
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	18	1	239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		222	-0-	222	222	17	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	407	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		179	-0-	179	586	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	163	-0-	-586	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		395	-0-	395	395	30	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		387	-0-	387	782	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		384	-0-	384	1166	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	1553	N	387	-0-	-1166	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	16	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	95	-0-	-370	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	64	-0-	-206	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		102	-0-	102	102	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	230	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	385	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	548	N	163	-0-	-385	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	1					2
							1	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	783	3	Y	2					4
							2	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	3	Y	-0-					4
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	62	1	801	3	Y	2					6
							2	9									
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	69	1	807	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	900	N	867	-0-	-33	-0-	86	1	779	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		905	-0-	905	905	88	1	814	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		910	-0-	910	1815	97	1	811	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		883	-0-	883	2698	90	1	791	3	Y	2					5
							2	9									
10	2200	N	893	-0-	-1307	1391	85	1	806	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	2207	N	816	-0-	-1391	-0-	85	1	731	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		286	-0-	286	286	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		286	-0-	286	572	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		286	-0-	286	858	37	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	1238	N	380	-0-	-858	-0-	116	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	79	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

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	806	X	656	-0-	-150	-0-	32	1	623	3	Y	1					1
							1	9									
02	924	X	793	-0-	-131	-0-	38	1	752	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
03	1023	X	897	-0-	-126	-0-	44	1	850	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	810	X	784	-0-	-26	-0-	39	1	745	3	Y	-0-	2	1			1
05	868	X	820	-0-	-48	-0-	42	1	777	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	47	1	879	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		902	-0-	902	902	51	1	850	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		851	-0-	851	1753	44	1	807	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		847	-0-	847	2600	41	1	796	3	Y	9					9
							10	9									
10	2200	N	837	-0-	-1363	1237	42	1	795	3	Y	-0-	8	1			1
11	2017	N	780	-0-	-1237	-0-	37	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					4
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					4
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					4
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					4
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		518	-0-	518	518	518	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		548	-0-	548	1066	548	3			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		516	-0-	516	1582	516	3			Y	-0-					4
10	2104	N	522	-0-	-1582	-0-	522	3			Y	-0-					4
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	22	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	25	3	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	2	-0-	-25	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		312	-0-	312	622	24	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	874	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	1199	N	325	-0-	-874	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	65	1	781	3	Y	-0-					4
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	85	1	595	3	Y	-0-	3	1			1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	106	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	684	-0-	-126	-0-	103	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	116	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	179	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		728	-0-	728	728	186	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1851	215	1	900	3	Y	7					7
							8	9									
09	DLQ G-10		696	-0-	696	2547	108	1	588	3	Y	-0-	5	1			2
10	2200	N	1030	-0-	-1170	1377	195	1	835	3	Y	-0-					2
11	2420	N	1043	-0-	-1377	-0-	208	1	827	3	Y	7					9
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	74	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	104	1	608	3	Y	1					1
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	110	1	611	3	Y	2					3
							2	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	181	1	629	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	177	1	505	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		739	-0-	739	739	187	1	551	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1780	209	1	826	3	Y	5					6
							6	9									
09	DLQ G-10		847	-0-	847	2627	192	1	654	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	2200	N	714	-0-	-1486	1141	188	1	526	3	Y	-0-					2
11	1857	N	716	-0-	-1141	-0-	184	1	530	3	Y	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	4					9
							4	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	64	1	682	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	74	1	767	3	Y	4					6
							4	9									
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	68	1	739	3	Y	3					9
							3	9									
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	71	1	756	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	70	1	733	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		799	-0-	799	799	62	1	734	3	Y	3					7
							3	9									
08	DLQ G-10		807	-0-	807	1606	59	1	747	3	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10		753	-0-	753	2359	53	1	698	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
10	2200	N	782	-0-	-1418	941	53	1	726	3	Y	3					4
							3	9									
11	1690	N	749	-0-	-941	-0-	51	1	696	3	Y	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	351	-0-	-99	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		353	-0-	353	353	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		349	-0-	349	702	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		331	-0-	331	1033	28	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	335	-0-	-1033	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1453	3	Y	4					8
							4	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1330	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	107	1	1431	3	Y	3					6
							3	9									
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1392	3	Y	2					8
							2	9									
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	101	1	1408	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	92	1	1357	3	Y	5					11
							6	9									
07	DLQ G-10		1513	-0-	1513	1513	98	1	1409	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
08	DLQ G-10		1485	-0-	1485	2998	95	1	1387	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
09	DLQ G-10		1444	-0-	1444	4442	90	1	1348	3	Y	5					7
							6	9									
10	2200	N	1488	-0-	-712	3730	97	1	1383	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	3000	N	1262	-0-	-1738	1992	81	1	1181	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1992					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	DLQ G-10		547	-0-	547	547	28	1	519	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		540	-0-	540	1087	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		513	-0-	513	1600	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	2131	N	531	-0-	-1600	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	78	1	965	3	N	4	7	1			6
							4	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	75	1	961	3	N	8	6	1			8
							9	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	107	1	1442	3	N	7	4	1			11
							8	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1384	3	N	7	4	1			14
							8	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	96	1	1398	3	N	6	9	1			11
							7	9									
06	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	177	1	1184	3	N	4	4	1			11
							4	9									
07	1550	N	1075	-0-	-475	-0-	152	1	923	3	N	-0-	4	1			7
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	198	1	1533	3	N	5	3	1			9
							6	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	164	1	1603	3	N	5	4	1			10
							6	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	198	1	1540	3	N	8	8	1			10
							9	9									
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	145	1	1461	3	N	29	5	1			34
							32	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 15,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	94	1	1085	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	93	1	1054	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2282	108	1	1027	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3367	87	1	997	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1053	-0-	-1147	2220	62	1	991	3	Y	-0-					1
11	3000	N	946	-0-	-2054	166	56	1	890	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-	4	1			2
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-	1	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	N	-0-					1
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	3	N	-0-					1
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	287	3	N	3					4
							3	9									
06	300	N	115	-0-	-185	-0-	15	1	100	3	N	-0-	1	1			3
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	37	1	224	3	N	15	4	1			14
							17	9									
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	29	1	226	3	N	31	11	1			34
							34	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	25	14	1			45
							28	9									
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	28	1	219	3	N	16	33	1			28
							18	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	39	21	1			46
							43	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	62	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		652	-0-	652	652	53	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	1372	62	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1490	-0-	1490	2862	114	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1329	-0-	-871	1991	115	1	1214	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1224	-0-	-1776	215	113	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	23	1	324	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	23	1	329	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	44	1	295	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	52	1	316	3	N	-0-	1	1			2
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	394	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	393	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	37	1	373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		22	-0-	22	45	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	67	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	89	N	22	-0-	-67	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	250	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		120	-0-	120	370	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	121	-0-	-370	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	139	3	N	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-					1
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	3	N	-0-					1
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	3	N	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	3	N	-0-					1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136	3	N	-0-					1
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	37	1	97	3	N	-0-	1	1			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	N	1					1
							1	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	151	1	38	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	145	1	37	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	184	1	182	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	173	1	189	3	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	178	1	188	3	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	208	1	166	3	N	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	121	1	185	3	N	-0-					-0-
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	29	1	192	3	N	-0-					-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	43	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	3	1	1			2
							3	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	N	-0-					2
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-	1	1			1
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	3	N	-0-					1
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			Y	-0-					54
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					54
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	Y	5					59
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	550	3	80	9	Y	73	15	8			117
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	166	3	287	9	Y	261	163	1	30	8	185
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	120	3	100	9	Y	91	171	1			105
07	DLQ G-10		192	-0-	192	192	104	3	88	9	Y	80	5	8			180
08	DLQ G-10		178	-0-	178	370	111	3	67	9	Y	61	174	1			67
09	DLQ G-10		200	-0-	200	570	149	3	51	9	Y	46	1	8			112
10	810	N	240	-0-	-570	-0-	168	3	72	9	Y	65	2	8			175
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	98	3	46	9	Y	42					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	620	3	N	4	4	1			5
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	540	3	N	3	4	1			4
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	610	3	N	3	2	1			5
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	41	1 3 9	581	3	N	3	2	1			6
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	40	1 3 9	589	3	N	3	4	1			5
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	568	3	N	2	2	1			5
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	95	1	575	3	N	-0-	2	1			3
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1 4 9	594	3	N	4	2	1			5
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	60	1 1 9	584	3	N	1	2	1			4
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	75	1 2 9	581	3	N	2	3	1			3
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	56	1 2 9	565	3	N	2	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	444	3	N	3	3	1			3
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	392	3	N	3	3	1			3
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	438	3	N	2	1	1			4
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	29	1 1 9	419	3	N	1	1	1			4
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	29	1 2 9	423	3	N	2	3	1			3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	410	3	N	1	1	1			3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	N	-0-	1	1			2
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	423	3	N	2	1	1			3
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	42	1 1 9	408	3	N	1	1	1			3
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	53	1 1 9	412	3	N	1	2	1			2
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	38	1 1 9	381	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	69	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		740	-0-	740	740	61	1	679	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		727	-0-	727	1467	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		694	-0-	694	2161	53	1	641	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	689	-0-	-1511	650	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	1316	N	666	-0-	-650	-0-	62	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	712	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	-0-					-0-
07	744	N	459	-0-	-285	-0-	38	1	421	2	N	-0-					-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	61	1	650	2	N	-0-					-0-
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	56	1	674	2	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	61	1	644	2	N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	452	3	N	1	1	1			3
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	573	3	N	3	2	1			4
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	611	3	N	2	2	1			4
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	573	3	N	2	2	1			4
05	682	N	473	-0-	-209	-0-	21 1	1 9	451	3	N	1	2	1			3
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	39 1	1 9	507	3	N	1					4
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	31 1	1 9	462	3	N	1	2	1			3
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	486	3	N	2	2	1			3
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	25 2	1 9	409	3	N	2	2	1			3
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	26 1	1 9	434	3	N	1					4
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	26	1	462	3	N	-0-	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	N	11	12	1			11
							12	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	54	1	899	3	N	11	10	1			12
							12	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	56	1	975	3	N	10	12	1			10
							11	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	957	3	N	10	10	1			10
							11	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	55	1	962	3	N	8	10	1			8
							9	9									
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	59	1	902	3	N	7	5	1			10
							8	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	1	2	N	6	10	1			6
							987	3	7	9							
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	77	1	920	3	N	7	3	1			10
							8	9									
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	67	1	1	2	N	7	8	1			9
							873	3	8	9							
10	1085	N	921	-0-	-164	-0-	62	1	850	3	N	8	10	1			7
							9	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	929	3	N	6	7	1			6
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	605	3	N	2					4
							2	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	34	1	492	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	36	1	519	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	32	1	453	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	33	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	31	1	413	3	N	1					3
							1	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	471	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	32	1	456	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

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	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	N	4					18
							4	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	3	N	8	15	1			11
							9	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	3	N	9	14	1			6
							10	9									
04	1650	N	1334	-0-	-316	-0-	90	1	1236	3	N	7					13
							8	9									
05	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	85	1	1168	3	N	4	11	1			6
							4	9									
06	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	81	1	1107	3	N	4					10
							4	9									
07	1364	N	949	-0-	-415	-0-	67	1	876	3	N	5	9	1			6
							6	9									
08	1271	N	286	-0-	-985	-0-	20	1	262	3	N	4					10
							4	9									
09	1200	N	429	-0-	-771	-0-	32	1	394	3	N	3	9	1			4
							3	9									
10	961	N	542	-0-	-419	-0-	41	1	501	3	N	-0-					4
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	27	1	518	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	26	1	517	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	36	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	3	N	-0-					1
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	28	1	433	3	N	-0-					1
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	29	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	20	1	419	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	Y	1					21
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	-0-					21
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	Y	-0-					21
04	660	N	495	-0-	-165	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					21
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	-0-	18	1			3
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	32	1	485	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		532	-0-	532	1049	34	1	497	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		539	-0-	539	1588	35	1	500	3	Y	4					5
							4	9									
10	2086	N	498	-0-	-1588	-0-	29	1	468	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260	23	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		227	-0-	227	487	19	1	208	3	Y	-0-	1	1			1
09	DLQ G-10		227	-0-	227	714	19	1	206	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	947	N	233	-0-	-714	-0-	20	1	212	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. (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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	930	N	636	-0-	-294	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

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	N	823	-0-	-0-	-0-		70	1 3 9	750	3	Y	3					7
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-		65	1 3 9	699	3	Y	3	8	1			2
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-		73	1 3 9	755	3	Y	3					5
04	810	N	761	-0-	-49	-0-		64	1 3 9	694	3	Y	3					8
05	837	N	768	-0-	-69	-0-		66	1 2 9	700	3	Y	2	8	1			2
06	810	N	740	-0-	-70	-0-		64	1 2 9	674	3	Y	2					4
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592		46	1 1 9	545	3	Y	1					5
08	DLQ G-10		684	-0-	684	1276		50	1 2 9	632	3	Y	2					7
09	DLQ G-10		593	-0-	593	1869		42	1 1 9	550	3	Y	1	7	1			1
10	2200	N	683	-0-	-1517	352		46	1 2 9	635	3	Y	2					3
11	969	N	617	-0-	-352	-0-		42	1 2 9	573	3	Y	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		81	1 1 9	1283	3	N	1	1	1			2
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		76	1 2 9	1172	3	N	2	2	1			2
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		75	1 1 9	1291	3	N	1	2	1			1
04	1320	N	1319	-0-	-1	-0-		75	1 1 9	1243	3	N	1					2
05	1395	N	1350	-0-	-45	-0-		76	1 1 9	1273	3	N	1	1	1			2
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-		98	1	1218	3	N	-0-	1	1			1
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		105	1 1 9	1261	3	N	1					2
08	1364	N	1355	-0-	-9	-0-		104	1	1251	3	N	-0-	1	1			1
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-		87	1 1 9	1225	3	N	1	1	1			1
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-		93	1 1 9	1264	3	N	1	1	1			1
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-		85	1 1 9	1212	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	13	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		233	-0-	233	432	17	1	216	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		170	-0-	170	602	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	779	N	177	-0-	-602	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	35	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	504	-0-	-186	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	DLQ G-10		467	-0-	467	467	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		451	-0-	451	918	26	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		441	-0-	441	1359	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	1816	N	457	-0-	-1359	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	237	1	664	3	N	-0-					3
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	190	1	469	3	N	-0-					3
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	533	3	N	6					9
							7	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	200	1	570	3	N	1					10
							1	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	287	1	654	3	N	40	10	1			40
							44	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	226	1	489	3	N	1					41
							1	9									
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	133	1	483	3	N	-0-					41
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	178	1	468	3	N	-0-	26	1			15
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	151	1	426	3	N	-0-					15
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	91	1	455	3	N	-0-	6	1			9
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	184	1	555	3	N	1					10
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	113	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		53	-0-	53	166	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	53	-0-	-166	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	266	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	269	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	260	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	26	1	264	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	DLQ G-10		289	-0-	289	583	24	1	261	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	DLQ G-10		286	-0-	286	869	24	1	258	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	1159	N	290	-0-	-869	-0-	24	1	260	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-		16	1 7 9	231	3	Y	6	6	1			4
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		14	1 7 9	207	3	Y	6	5	1			5
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-		15	1 7 9	224	3	Y	6	6	1			5
04	240	N	239	-0-	-1	-0-		14	1 7 9	218	3	Y	6	5	1	1	8	5
05	248	N	243	-0-	-5	-0-		14	1 7 9	222	3	Y	6	6	1	1	8	4
06	240	N	233	-0-	-7	-0-		19	1 4 9	210	3	Y	4	3	1			5
07	DLQ G-10		238	-0-	238	238		21	1 3 9	214	3	Y	3	4	1			4
08	DLQ G-10		225	-0-	225	463		19	1 3 9	203	3	Y	3	4	1			3
09	DLQ G-10		180	-0-	180	643		15	1 3 9	162	3	Y	3	2	1			4
10	877	N	234	-0-	-643	-0-		19	1 4 9	211	3	Y	4	4	1			4
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-		17	1 6 9	201	3	Y	5	4	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	3	N	-0-					1
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-		3	1	20	3	N	-0-					1
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-		4	1	31	3	N	-0-					1
04	30	N	29	-0-	-1	-0-		3	1	26	3	N	-0-					1
05	31	N	15	-0-	-16	-0-		3	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-		4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-		3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-		7	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-		4	1	21	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-		4	1	30	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-		5	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	31	3	N	1					1
							1	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	480	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		235	-0-	235	715	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	231	-0-	-715	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		464	-0-	464	754	46	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		446	-0-	446	1200	40	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	446	-0-	-1200	-0-	37	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	663	3	N	14					54
							15	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	21	44	1			31
							23	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	N	25	38	1			18
							28	9									
04	690	N	318	-0-	-372	-0-	20	1	274	3	N	22					40
							24	9									
05	744	N	357	-0-	-387	-0-	23	1	320	3	N	13	34	1			19
							14	9									
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	22	1	308	3	N	13					32
							14	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	N	18	30	1			20
							20	9									
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1	343	3	N	-0-					20
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	N	-0-	14	1			6
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	64	1	779	3	N	10	2	8			14
							11	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	8					22
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	Y	22	6	1			33
							24	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	Y	32	30	1	13	8	22
							35	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	569	3	Y	24	13	1			25
							26	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	Y	36	33	1	2	8	26
							40	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	4	11	1	1	8	18
							4	9									
07	DLQ G-10		614	-0-	614	614	35	1	577	3	Y	2	7	1			13
							2	9									
08	DLQ G-10		600	-0-	600	1214	31	1	568	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	DLQ G-10		565	-0-	565	1779	28	1	533	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
10	2200	N	575	-0-	-1625	154	29	1	540	3	Y	5	7	1	1	8	4
							6	9									
11	679	N	525	-0-	-154	-0-	25	1	496	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	70	1	475	3	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	1					1
							1	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	118	1	773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	90	1	591	3	N	1					2
							1	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	69	1	435	3	N	-0-	1	1			1
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	76	1	472	3	N	-0-					1
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	57	1	343	3	N	-0-	1	1			-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	57	1	337	3	N	1					1
							1	9									
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	55	1	322	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	Y	1					5
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-					5
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	Y	-0-					5
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	35	1	503	3	Y	-0-					5
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	31	1	458	3	Y	-0-	4	1			1
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	24	1	357	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	18	1	270	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	520	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		580	-0-	580	1100	37	1	535	3	Y	7					7
							8	9									
10	1983	N	883	-0-	-1100	-0-	47	1	777	3	Y	54	40	1	9	8	12
							59	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	660	3	Y	14					26
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 6,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	116	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	97	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	632	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	109	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	123	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	113	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		856	-0-	856	856	111	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		712	-0-	712	1568	95	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		897	-0-	897	2465	125	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	910	-0-	-1290	1175	128	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	1787	N	612	-0-	-1175	-0-	86	1	526	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	2					6
							2	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	570	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	652	3	Y	4					5
							4	9									
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	40	1	428	3	Y	1					6
							1	9									
05	682	N	244	-0-	-438	-0-	21	1	222	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	690	N	153	-0-	-537	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		111	-0-	111	125	8	1	102	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		30	-0-	30	155	2	1	28	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	165	N	10	-0-	-155	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-					1
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	19	1	316	3	N	1					1
							1	9									
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	316	3	N	-0-					1
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	26	1	327	3	N	-0-					1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	3	N	-0-					1
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1124	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	N	-0-	1	1			1
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	895	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1170	N	674	-0-	-496	-0-	38	1	635	3	N	1					3
							1	9									
05	961	N	607	-0-	-354	-0-	34	1	572	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	3	N	-0-	2	1			1
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	45	1	544	3	N	-0-					1
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	70	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	59	1	834	3	N	-0-					1
10	589	N	240	-0-	-349	-0-	16	1	224	3	N	-0-					1
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	N	1					1
							1	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	28	1	456	3	N	1					1
							1	9									
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-					1
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	34	1	422	3	N	-0-					1
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	29	1	343	3	N	-0-					1
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	24	1	290	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
10	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-	1	1			2
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	166	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	20	1	416	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	27	1	360	3	N	1					3
							1	9									
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	20	1	299	3	N	-0-	1	1			2
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	18	1	281	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	16	1	259	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-					2
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	Y	1					1
							1	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	56	1	964	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	63	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	79	1	909	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	84	1	951	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2070	98	1	937	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		965	-0-	965	3035	77	1	888	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	978	-0-	-1222	1813	58	1	920	3	Y	-0-					-0-
11	2735	N	922	-0-	-1813	-0-	55	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	256	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		122	-0-	122	378	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	118	-0-	-378	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N		900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-					1
02	840	N		840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-					1
03	914	N		914	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	N	-0-					1
04	892	N		892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-					1
05	930	N		922	-0-	-8	-0-	68	1	854	2	N	-0-					1
06	870	N		868	-0-	-2	-0-	65	1	803	2	N	-0-					1
07	930	N		914	-0-	-16	-0-	69	1	845	2	N	-0-					1
08	930	N		902	-0-	-28	-0-	68	1	834	2	N	-0-					1
09	875	N		875	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	N	-0-					1
10	899	N		869	-0-	-30	-0-	70	1	799	2	N	-0-					1
11	870	N		858	-0-	-12	-0-	70	1	787	2	N	1					2
								1	9									
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	761	3	N	-0-					1
02	693	N		693	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	749	N		749	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	1	1	1			1
								1	9									
04	780	N		707	-0-	-73	-0-	40	1	666	3	N	1					2
								1	9									
05	775	N		736	-0-	-39	-0-	41	1	693	3	N	2	1	1			3
								2	9									
06	720	N		709	-0-	-11	-0-	53	1	656	3	N	-0-	2	1			1
07	744	N		743	-0-	-1	-0-	57	1	686	3	N	-0-					1
08	744	N		614	-0-	-130	-0-	47	1	566	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	720	N		643	-0-	-77	-0-	43	1	600	3	N	-0-					1
10	744	N		522	-0-	-222	-0-	36	1	486	3	N	-0-					1
11	600	N		510	-0-	-90	-0-	34	1	476	3	N	-0-					1
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	42	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	43	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		525	-0-	525	525	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		483	-0-	483	1008	48	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		495	-0-	495	1503	45	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	2043	N	540	-0-	-1503	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	662	-0-	-298	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	95	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2301	98	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3335	79	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1036	-0-	-1164	2171	89	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	990	-0-	-2010	161	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	N	-0-					1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					1
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-	539	539	44	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		532	-0-	532	1071	46	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		502	-0-	502	1573	38	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	2082	N	509	-0-	-1573	-0-	44	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-	1	1			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-	1	1			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	1					1
							1	9									
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					1
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	253	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	Y	1	1	1			1
							212	3	1	9							
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	11	2	Y	1	1	1			1
							220	3	1	9							
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	1			1
							188	3	1	9							
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	14	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	364	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182	-0-	182	546	13	1	168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	698	N	152	-0-	-546	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 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. (I) GAS LIFT(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-	38	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		332	-0-	332	332	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		340	-0-	340	672	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		387	-0-	387	1059	33	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	1419	N	360	-0-	-1059	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	305	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		320	-0-	320	625	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		311	-0-	311	936	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	1241	N	305	-0-	-936	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	378	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		177	-0-	177	555	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	173	-0-	-555	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	724	-0-	-485	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	951	-0-	-69	-0-	20	1	931	3	N	-0-					-0-
07	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	3	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-					1
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	59	1	760	2	N	-0-					1
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-					1
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	N	-0-					1
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	849	2	N	-0-					1
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	65	1	796	2	N	-0-					1
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	68	1	828	2	N	-0-					1
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	68	1	827	2	N	-0-					1
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	-0-					1
10	899	N	897	-0-	-2	-0-	72	1	825	2	N	-0-					1
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	70	1	791	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	44	1	721	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	DLQ G-10		815	-0-	815	815	42	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		774	-0-	774	1589	45	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		766	-0-	766	2355	43	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	768	-0-	-1432	923	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	1758	N	835	-0-	-923	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	3	N	-0-	1	1			1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	36	1	600	3	N	1					1
							1	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	616	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	593	3	N	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	N	-0-	1	1			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	42	1	593	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	DLQ G-10		838	-0-	838	838	44	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	1649	48	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		785	-0-	785	2434	44	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	815	-0-	-1385	1049	40	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	1847	N	798	-0-	-1049	-0-	37	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	725	3	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
07	DLQ G-10		650	-0-	650	650	50	1	599	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		789	-0-	789	1439	60	1	727	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		742	-0-	742	2181	54	1	684	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	2200	N	520	-0-	-1680	501	36	1	483	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	1033	N	532	-0-	-501	-0-	38	1	491	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	3	N	12	14	1			13
							13	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	14	12	1			15
							15	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	3	N	12	15	1			12
							13	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1188	3	N	12	12	1			12
							13	9									
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	71	1	1226	3	N	10	12	1			10
							11	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	3	N	8	6	1			12
							9	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	8	13	1			7
							1207	3	9	9							
08	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	98	1	1167	3	N	8	3	1			12
							9	9									
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	89	1	1	2	N	9	9	1			12
							1151	3	10	9							
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	87	1	1196	3	N	11	13	1			10
							12	9									
11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	82	1	1133	3	N	5	8	1			7
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (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	390	N	390	-0-	-0-	-0-		22	1	364	3	N	4	4	1			4
								4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-		20	1	337	3	N	4	4	1			4
								4	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-		30	1	523	3	N	6	5	1			5
								7	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-		30	1	548	3	N	5	5	1			5
								6	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-		29	1	500	3	N	4	5	1			4
								4	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-		30	1	462	3	N	4	3	1			5
								4	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-		36	1	460	3	N	3	5	1			3
								3	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-		37	1	438	3	N	3	1	1			5
								3	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-		33	1	426	3	N	3	4	1			4
								3	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-		31	1	428	3	N	5	5	1			4
								6	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-		29	1	408	3	N	2	3	1			3
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-		77	1	307	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-		70	1	276	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-		40	1	265	3	N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-		22	1	185	3	N	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-		72	1	169	3	N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71	-0-		75	1	154	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-		77	1	147	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-		77	1	147	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-		75	1	414	3	N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-		77	1	343	3	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-		75	1	296	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		310	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		282	1	1112	2	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-		257	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-		237	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-		240	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		262	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438		241	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1460	-0-	1460	2898		240	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1380	-0-	1380	4278		223	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1368	-0-	-832	3446		199	1	1169	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1290	-0-	-1710	1736		165	1	1125	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1736						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	Y	-0-					1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	-0-					1
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	-0-					1
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	695	3	Y	-0-					1
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	3	Y	-0-					1
06	900	N	389	-0-	-511	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		552	-0-	552	552	45	1	507	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		968	-0-	968	1520	82	1	886	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		629	-0-	629	2149	46	1	583	3	Y	-0-					1
10	2200	N	382	-0-	-1818	331	26	1	356	3	Y	-0-					1
11	694	N	363	-0-	-331	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	N	7	7	1			7
							8	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	N	7	6	1			8
							8	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	6	8	1			6
							7	9									
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	560	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	30	1	527	3	N	6	6	1	1	8	5
							7	9									
06	630	N	341	-0-	-289	-0-	21	1	318	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	3	5	1			3
							623	3	3	9							
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	N	5	2	1			6
							6	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	42	1	571	3	N	5	6	1			5
							6	9									
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	38	1	529	3	N	2	4	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	281	-0-	-79	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		294	-0-	294	587	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		286	-0-	286	873	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	1159	N	286	-0-	-873	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	58	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	34	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	35	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		478	-0-	478	942	35	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	1385	33	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	1826	N	441	-0-	-1385	-0-	37	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	212	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	191	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	214	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	208	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	214	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	228	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		644	-0-	644	644	228	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1269	228	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		587	-0-	587	1856	181	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	519	-0-	-1681	175	104	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	648	N	473	-0-	-175	-0-	82	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	535	3	N	5	7	1			6
							6	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	7	6	1			7
							8	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	542	3	N	4	5	1			5
							4	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	6	6	1			5
							7	9									
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	30	1	462	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	38	1	1	2	N	3	5	1			3
							484	3	3	9							
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	37	1	438	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	35	1	461	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	N	4	5	1			4
							4	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					1
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		450	-0-	450	598	34	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		456	-0-	456	1054	33	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	1485	N	431	-0-	-1054	-0-	30	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	174	1	845	3	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	160	1	745	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	184	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	190	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	184	1	843	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	190	1	837	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	190	1	837	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	184	1	748	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	190	1	770	3	N	-0-					-0-
11	990	N	857	-0-	-133	-0-	166	1	691	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	N	-0-					3
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-					3
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	3	N	-0-					3
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	5	1	38	3	N	-0-					3
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	N	-0-					3
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					3
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					3
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-	3	1			-0-
10	279	N	55	-0-	-224	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	78	39	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	110	32	3			Y	-0-					-0-
10	151	N	41	-0-	-110	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	40	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	75	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	64	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		778	-0-	778	1563	67	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		757	-0-	757	2320	58	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	773	-0-	-1427	893	67	1	706	2	Y	-0-					-0-
11	1615	N	722	-0-	-893	-0-	67	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	59	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	58	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	53	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	51	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		428	-0-	428	1111	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		316	-0-	316	1427	24	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	1655	N	228	-0-	-1427	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	666	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	DLQ G-10		701	-0-	701	701	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		698	-0-	698	1399	41	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		655	-0-	655	2054	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	2300	N	667	-0-	-1633	421	33	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	645	-0-	-421	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	27	-0-	-273	-0-	2	1	22	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	13	1	161	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		331	-0-	331	505	25	1	305	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		287	-0-	287	792	21	1	266	3	Y	-0-					1
10	1122	N	330	-0-	-792	-0-	23	1	307	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	54	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	78	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	26	-0-	-78	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		48	-0-	48	305	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	401	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	181	-0-	-401	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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	5	N	3	-0-	-2	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	630	N	186	-0-	-444	-0-	35	1	151	3	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	77	1	93	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	75	1	130	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	77	1	117	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	77	1	117	3	N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	3	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	3	N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	75	1	761	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	14	1	22	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
08	DLQ G-10		284	-0-	284	551	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
09	DLQ G-10		266	-0-	266	817	12	1	19	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
10	1075	N	258	-0-	-817	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	241	121	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	342	101	3			Y	-0-					-0-
10	425	N	83	-0-	-342	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	422	211	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		206	-0-	206	628	206	3			Y	-0-					-0-
10	782	N	154	-0-	-628	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	16	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	14	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		568	-0-	568	568	18	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		567	-0-	567	1135	18	1	549	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		865	-0-	865	2000	23	1	842	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	562	-0-	-1638	362	19	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	179	-0-	-362	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	421	1	3008	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2701	-0-	-547	-0-	324	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2973	-0-	-561	-0-	278	1	2695	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2842	-0-	-608	-0-	219	1	2623	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	225	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	278	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2978	-0-	2978	2978	223	1	2755	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	5956	216	1	2762	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3021	-0-	3021	8977	228	1	2793	2	Y	-0-					-0-
10	12074	X	3097	-0-	-8977	-0-	262	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	223	1	2358	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	212	3	Y	1					1
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	225	3	Y	1					1
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		231	-0-	231	231	20	1	211	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		231	-0-	231	462	18	1	213	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		244	-0-	244	706	20	1	224	3	Y	-0-					1
10	948	N	242	-0-	-706	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					1
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		742	-0-	742	742	60	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		646	-0-	646	1388	61	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1952	45	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	625	-0-	-1575	377	37	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	542	-0-	-377	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	57	1	797	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	841	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	781	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	63	1	836	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	62	1	774	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		831	-0-	831	831	55	1	775	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		839	-0-	839	1670	60	1	779	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		825	-0-	825	2495	58	1	765	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	2300	N	794	-0-	-1506	989	54	1	738	3	Y	2					2
							2	9									
11	1725	N	736	-0-	-989	-0-	46	1	689	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	121	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	108	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	61	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	831	-0-	-161	-0-	61	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		832	-0-	832	832	62	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		836	-0-	836	1668	61	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		741	-0-	741	2409	56	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	830	-0-	-1370	1039	70	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	1862	N	823	-0-	-1039	-0-	71	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

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	593	N	593	-0-		-0-		-0-		39	1	551	3	Y	3	2	1			3
										3	9									
02	539	N	539	-0-		-0-		-0-		37	1	500	3	Y	2	3	1			2
										2	9									
03	589	N	589	-0-		-0-		-0-		41	1	546	3	Y	2	2	1			2
										2	9									
04	570	N	539	-0-		-31		-0-		40	1	498	3	Y	1	2	1			1
										1	9									
05	589	N	570	-0-		-19		-0-		40	1	529	3	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
06	570	N	543	-0-		-27		-0-		40	1	502	3	Y	1					1
										1	9									
07	DLQ G-10		474	-0-		474		474		32	1	442	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		385	-0-		385		859		28	1	357	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		430	-0-		430		1289		30	1	399	3	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
10	1662	N	373	-0-		-1289		-0-		25	1	347	3	Y	1					1
										1	9									
11	347	N	347	-0-		-0-		-0-		22	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

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	242	N	242	-0-		-0-		-0-		151	1	90	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
02	88	N	88	-0-		-0-		-0-		6	1	81	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
03	96	N	96	-0-		-0-		-0-		7	1	88	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
04	240	N	90	-0-		-150		-0-		7	1	82	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
05	93	N	87	-0-		-6		-0-		6	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	81	-0-		-9		-0-		6	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		78	-0-		78		78		5	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76	-0-		76		154		5	1	70	3	Y	1					1
										1	9									
09	DLQ G-10		95	-0-		95		249		7	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	655	N	406	-0-		-249		-0-		28	1	377	3	Y	1					1
										1	9									
11	394	N	394	-0-		-0-		-0-		24	1	368	3	Y	2	3	1			-0-
										2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

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	203	N	203	-0-		-0-		-0-		15	1	188	3	N	-0-					1
02	180	N	180	-0-		-0-		-0-		13	1	167	3	N	-0-					1
03	195	N	195	-0-		-0-		-0-		13	1	182	3	N	-0-					1
04	180	N	180	-0-		-0-		-0-		12	1	168	3	N	-0-					1
05	186	N	184	-0-		-2		-0-		12	1	172	3	N	-0-					1
06	186	N	186	-0-		-0-		-0-		24	1	162	3	N	-0-					1
07	192	N	192	-0-		-0-		-0-		27	1	165	3	N	-0-					1
08	187	N	187	-0-		-0-		-0-		21	1	166	3	N	-0-					1
09	181	N	181	-0-		-0-		-0-		17	1	164	3	N	-0-					1
10	186	N	185	-0-		-1		-0-		21	1	164	3	N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	177	-0-		-3		-0-		16	1	161	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	886	3	Y	4	3	1			4
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	815	3	Y	4	4	1	1	8	3
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	858	3	Y	4	4	1			3
04	930	N	431	-0-	-499	-0-	32	1 1 9	398	3	Y	1	3	1			1
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	63	1 1 9	846	3	Y	1	2	1			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	849	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		899	-0-	899	899	60	1 1 9	838	3	Y	1					2
08	DLQ G-10		925	-0-	925	1824	66	1	859	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		876	-0-	876	2700	62	1 1 9	813	3	Y	1	3	1			-0-
10	2200	N	928	-0-	-1272	1428	63	1 2 9	863	3	Y	2					2
11	2329	N	901	-0-	-1428	-0-	56	1 3 9	842	3	Y	3	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	453	3	Y	2	2	1			2
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	430	3	Y	2	2	1			2
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	490	3	Y	2	2	1			2
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	451	3	Y	1	2	1			1
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	489	3	Y	1	2	1			-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	36	1 1 9	454	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		485	-0-	485	485	32	1	453	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		471	-0-	471	956	34	1	437	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		436	-0-	436	1392	31	1 1 9	404	3	Y	1	2	1			-0-
10	1799	N	407	-0-	-1392	-0-	28	1 1 9	378	3	Y	1					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	345	3	Y	1	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	323	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	293	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	296	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	275	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	283	1	660	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	290	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		944	-0-	944	944	284	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		948	-0-	948	1892	282	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		903	-0-	903	2795	274	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	942	-0-	-1258	1537	291	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	2435	N	898	-0-	-1537	-0-	281	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

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

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		386	-0-	386	386	26	1	360	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		381	-0-	381	767	27	1	354	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		398	-0-	398	1165	28	1	369	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1553	N	388	-0-	-1165	-0-	26	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	796	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	806	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	61	1	753	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	61	1	766	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		845	-0-	845	845	56	1	788	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		852	-0-	852	1697	61	1	791	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		831	-0-	831	2528	59	1	770	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	2300	N	817	-0-	-1483	1045	56	1	759	3	Y	2					2
							2	9									
11	1827	N	782	-0-	-1045	-0-	48	1	731	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1262	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	85	1	1475	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1490	3	N	2					3
							2	9									
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1490	3	N	-0-	1	1			2
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	104	1	1285	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	107	1	1287	3	N	-0-					2
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	117	1	1410	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	99	1	1389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	100	1	1366	3	N	12	5	1			8
							13	9									
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	96	1	1356	3	N	9	13	1			4
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					1
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					1
03	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					1
04	960	X	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					1
05	1023	X	914	-0-	-109	-0-	914	3			N	-0-					1
06	990	X	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					1
07	1023	X	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					1
08	961	X	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					1
09	930	X	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					1
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
11	930	X	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					1
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	88	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		42	-0-	42	130	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	41	-0-	-130	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					129
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					129
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					129
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					129
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					129
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					129
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					129
08	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					129
09	DLQ G-10		5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-					129
10	19	N	4	-0-	-15	-0-	4	3			Y	-0-					129
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	37	1	513	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	33	1	410	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	448	30	1	417	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		374	-0-	374	822	27	1	347	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		635	-0-	635	1457	45	1	589	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1763	N	306	-0-	-1457	-0-	21	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)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-	19	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	21	1	316	3	N	-0-					1
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	19	1	297	3	N	-0-					1
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	17	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	626	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	40	1	667	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	41	1	686	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	53	1	652	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	56	1	671	3	N	-0-					1
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	45	1	631	3	N	-0-					-0-
10	713	N	615	-0-	-98	-0-	42	1	573	3	N	-0-					-0-
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		126	-0-	126	126	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	249	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		116	-0-	116	365	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	117	-0-	-365	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	130	1	400	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	32	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	32	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		447	-0-	447	447	30	1	417	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		436	-0-	436	883	31	1	405	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		420	-0-	420	1303	30	1	389	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1906	N	603	-0-	-1303	-0-	41	1	561	3	Y	1					1
							1	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					1
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	297	-0-	-199	-0-	15	1	281	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	3	N	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	278	3	N	1					2
							1	9									
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	3	N	-0-					2
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	23	1	253	3	N	1					3
							1	9									
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	3	N	-0-					3
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		116	-0-	116	116	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	230	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	300	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	1	-0-	-300	-0-	1	3			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: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1 9	322	3	Y	1					4
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1 9	248	3	Y	1	4	1			1
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1 9	364	3	Y	2					3
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	2 9	352	3	Y	1					4
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1 9	340	3	Y	1	4	1			1
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	32	1 9	333	3	Y	1					2
07	DLQ G-10		343	-0-	343	343	27	1 9	315	3	Y	1					3
08	DLQ G-10		345	-0-	345	688	25	1 9	319	3	Y	1					4
09	DLQ G-10		306	-0-	306	994	22	1 9	283	3	Y	1	5	1			-0-
10	1243	N	249	-0-	-994	-0-	17	1 9	231	3	Y	1					1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1 9	227	3	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	177	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		180	-0-	180	357	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		170	-0-	170	527	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	700	N	173	-0-	-527	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 19 RRCID -> 225560 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4776 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	113	3	Y	1	1	1			1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	123	3	Y	1	1	1			1
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	9	1 1 9	109	3	Y	1	1	1			1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	659	3	Y	3	2	1			3
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	575	3	Y	2	3	1			2
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	626	3	Y	3	3	1			2
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	50	1 3 9	615	3	Y	3	3	1			2
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	659	3	Y	1	3	1			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	632	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		572	-0-	572	572	38	1	534	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		738	-0-	738	1310	53	1 1 9	684	3	Y	1					2
09	DLQ G-10		866	-0-	866	2176	61	1 1 9	804	3	Y	1	3	1			-0-
10	2200	N	870	-0-	-1330	846	59	1 2 9	809	3	Y	2					2
11	1668	N	822	-0-	-846	-0-	51	1 1 9	770	3	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	Y	-0-					2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					2
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					2
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	37	1	468	3	Y	-0-					2
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	37	1	494	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	540	N	93	-0-	-447	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		507	-0-	507	998	60	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		484	-0-	484	1482	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	2064	N	582	-0-	-1482	-0-	49	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	622	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	30	1	594	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	29	1	579	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	3	N	-0-	1	1			1
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	39	1	596	3	N	1					2
							1	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-	1	1			1
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	37	1	565	3	N	1					2
							1	9									
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	38	1	582	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	27	1	565	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	84	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	3	Y	1					1
							1	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	62	1	1112	3	Y	-0-					1
04	1350	N	773	-0-	-577	-0-	43	1	730	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	79	1	1229	3	Y	1					1
							1	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	98	1	1135	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	102	1	1157	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2710	138	1	1313	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1356	-0-	1356	4066	108	1	1247	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1386	-0-	-814	3252	82	1	1304	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1291	-0-	-1709	1543	77	1	1214	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1543					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	140	-0-	-820	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		691	-0-	691	691	57	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		743	-0-	743	1434	64	1	679	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		693	-0-	693	2127	53	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	689	-0-	-1511	616	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	669	-0-	-616	-0-	62	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	27	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		328	-0-	328	653	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		313	-0-	313	966	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	1286	N	320	-0-	-966	-0-	28	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					2
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	Y	-0-					2
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					2
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	42	1	539	3	Y	-0-					2
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	41	1	549	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	75	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		606	-0-	606	606	67	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1217	72	1	539	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		587	-0-	587	1804	57	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	557	-0-	-1643	161	47	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	520	-0-	-161	-0-	39	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	426	3	Y	-0-					2
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					2
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					2
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					2
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	27	1	362	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	56	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	45	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	876	55	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		440	-0-	440	1316	43	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	1772	N	456	-0-	-1316	-0-	38	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	-0-					1
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	3	Y	-0-					1
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					1
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	41	1	521	3	Y	-0-					1
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	40	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		596	-0-	596	596	66	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		597	-0-	597	1193	71	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		567	-0-	567	1760	55	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	585	-0-	-1615	145	49	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	563	-0-	-145	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	-0-	1	1			1
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	48	1	797	3	N	1					1
							1	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	49	1	819	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	779	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	802	3	N	-0-					1
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	66	1	795	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	56	1	780	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	59	1	800	3	N	-0-					1
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	54	1	764	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 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	DLQ G-10		718	-0-	718	718	43	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1341	31	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	2024	N	683	-0-	-1341	-0-	36	1	646	3	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	37	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	52	1	604	3	Y	1					1
							1	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	Y	-0-					1
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	649	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	29	1	461	3	Y	1					1
							1	9									
11	690	N	456	-0-	-234	-0-	27	1	427	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	339	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	676	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	993	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	1297	N	304	-0-	-993	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,124 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		801	-0-	801	801	62	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		788	-0-	788	1589	60	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		760	-0-	760	2349	55	1	704	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	761	-0-	-1439	910	52	1	708	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1553	N	643	-0-	-910	-0-	47	1	595	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	35	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	36	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	35	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		443	-0-	443	917	34	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		413	-0-	413	1330	30	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	1738	N	408	-0-	-1330	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	33	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	40	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		502	-0-	502	502	39	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		512	-0-	512	1014	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		488	-0-	488	1502	36	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	1986	N	484	-0-	-1502	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					1
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					1
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					1
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					1
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					1
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	3			N	-0-					1
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					1
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					1
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					1
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	11	1	70	3	N	1					1
							1	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	N	-0-					1
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					1
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	1					2
							1	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					1
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					1
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	21	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	294	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		406	-0-	406	406	26	1	380	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		297	-0-	297	703	19	1	277	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		266	-0-	266	969	17	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
10	1267	N	298	-0-	-969	-0-	19	1	278	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	1					2
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					2
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	21	1	296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	20	1	300	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	22	1	313	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		330	-0-	330	666	21	1	309	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		319	-0-	319	985	20	1	297	3	Y	2					2
							2	9									
10	1311	N	326	-0-	-985	-0-	21	1	305	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	107	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	70	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	62	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76	-0-	63	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	78	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		839	-0-	839	839	63	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		862	-0-	862	1701	63	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	2509	61	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	803	-0-	-1397	1112	68	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	766	-0-	-1112	-0-	66	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31 2	1 9	457	3	Y	2					3
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	374	3	Y	1	3	1			1
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	444	3	Y	1					2
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	559	3	Y	1					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	553	3	Y	3	3	1			3
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	537	3	Y	2					5
07	DLQ G-10		576	-0-	576	576	37 2	1 9	537	3	Y	2	4	1			3
08	DLQ G-10		567	-0-	567	1143	36 1	1 9	530	3	Y	1	3	1			1
09	DLQ G-10		532	-0-	532	1675	33 2	1 9	497	3	Y	2					3
10	2200	N	553	-0-	-1647	28	36 1	1 9	516	3	Y	1	3	1			1
11	539	N	511	-0-	-28	-0-	33	1	478	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	2	1	1			2
								2 9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	24	1	299	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		515	-0-	515	515	34	1	480	3	Y	1					1
								1 9									
08	DLQ G-10		433	-0-	433	948	31	1	402	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		394	-0-	394	1342	28	1	365	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
10	1681	N	339	-0-	-1342	-0-	23	1	315	3	Y	1					1
								1 9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	5	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	6	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		237	-0-	237	237	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		237	-0-	237	474	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		198	-0-	198	672	5	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	909	N	237	-0-	-672	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 23	1 9	17	3	Y	21	1	8			39
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	13	3	Y	31	43	1	1	8	26
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	14	3	Y	36	45	1	1	8	16
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	13	3	Y	31	6	8			41
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	1 32	1 9	12	3	Y	29	47	1	3	8	20
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1 20	1 9	11	3	Y	18					38
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	17 18	1 9	146	3	Y	16	1	8			53
08	DLQ G-10		122	-0-	122	303	11 14	1 9	97	3	Y	13	44	1			22
09	DLQ G-10		59	-0-	59	362	4 17	1 9	38	3	Y	15					37
10	517	N	155	-0-	-362	-0-	11 21	1 9	123	3	Y	19	37	1			19
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 22	1 9	83	3	Y	20					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79 33	1 3	762	2	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-					-0-
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	38	1	663	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	N	-0-					-0-
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	38 16	1 3	631	2	N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	36	1	650	2	N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	38	1	637	2	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-		10 1	188	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-		9 1	176	3	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-		10 1	198	3	Y	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-		29 1	552	3	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		59 1	1103	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		61 1	1132	3	Y	1					1
								1 9									
07	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360		77 1	1283	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2695		69 1	1265	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
09	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3963		62 1	1206	3	Y	-0-					1
10	2200	N	1254	-0-	-946	3017		63 1	1190	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
11	3000	N	1175	-0-	-1825	1192		56 1	1119	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1192					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

01	1	N	1	-0-	-0-	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3		3 3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	4		1 3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-		1 3			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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-		11 1	167	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-		10 1	147	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-		10 1	159	3	N	1					1
								1 9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-		9 1	152	3	N	-0-					1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-		9 1	165	3	N	-0-	1	1			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-		13 1	158	3	N	1					1
								1 9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-		16 1	161	3	N	-0-					1
08	186	N	174	-0-	-12	-0-		14 1	160	3	N	-0-					1
09	180	N	166	-0-	-14	-0-		14 1	152	3	N	-0-					1
10	186	N	166	-0-	-20	-0-		10 1	156	3	N	-0-					1
11	180	N	151	-0-	-29	-0-		9 1	142	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

	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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	91	1	874	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-					-0-
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	49	1	849	2	N	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	57	1	836	2	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	808	2	N	-0-					-0-
							20	3									
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	47	1	851	2	N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	N	-0-					-0-
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	43	1	818	2	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	39	1	788	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

	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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	66	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2532	74	1	1183	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1204	-0-	1204	3736	67	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1236	-0-	-964	2772	61	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1195	-0-	-1805	967	56	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	967					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,315 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	92	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	71	1	1298	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1332	-0-	1332	2701	78	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1284	-0-	1284	3985	72	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1328	-0-	-872	3113	66	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1280	-0-	-1720	1393	60	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1393					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,912 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	70	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	57	1	934	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	DLQ G-10		1115	-0-	1115	1115	58	1	1057	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2168	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3191	57	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1009	-0-	-1191	2000	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1034	-0-	-1966	34	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	85	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	106	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	53	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2273	74	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	2811	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1059	-0-	-1141	1670	52	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1426	-0-	-1574	96	67	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,281 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	73	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	51	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	676	50	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		665	-0-	665	1341	51	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	1979	44	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	648	-0-	-1552	427	49	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	1035	N	608	-0-	-427	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	56	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		520	-0-	520	1056	52	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		493	-0-	493	1549	45	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	2039	N	490	-0-	-1549	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		374	-0-	374	374	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		366	-0-	366	740	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		341	-0-	341	1081	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	1416	N	335	-0-	-1081	-0-	19	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	N	7	8	1			7
							8	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	7	6	1			8
							8	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	N	7	8	1			7
							8	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	672	3	N	7	7	1			7
							8	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	38	1	662	3	N	6	7	1			6
							7	9									
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	37	1	576	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	40	1	1	2	N	3	6	1			3
							503	3	3	9							
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	44	1	521	3	N	4	1	1			6
							4	9									
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	44	1	574	3	N	4	4	1			6
							4	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	5	6	1			5
							6	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	96	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	69	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	57	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		781	-0-	781	781	58	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		838	-0-	838	1619	61	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		546	-0-	546	2165	41	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	307	-0-	-1893	272	26	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	569	N	297	-0-	-272	-0-	26	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	-0-					1
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	Y	-0-					1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	-0-					1
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					1
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		636	-0-	636	636	40	1	596	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		700	-0-	700	1336	45	1	652	3	Y	3					3
							3	9									
09	DLQ G-10		649	-0-	649	1985	42	1	607	3	Y	-0-					3
10	2200	N	582	-0-	-1618	367	33	1	549	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	999	N	632	-0-	-367	-0-	33	1	597	3	Y	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	151	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		104	-0-	104	209	7	1	96	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		101	-0-	101	310	7	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	410	N	100	-0-	-310	-0-	7	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	35	1	580	3	N	1					1
							1	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	654	3	N	-0-					1
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	48	1	573	3	N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	43	1	606	3	N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	47	1	648	3	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	91	1	1705	3	N	1					1
							1	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	3	N	-0-					1
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	N	-0-	1	1			-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	828	3	N	1					1
							1	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	62	1	717	3	N	-0-					1
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	N	-0-					1
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	3	N	-0-	1	1			-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	52	1	600	3	N	1					1
							1	9									
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	37	1	595	3	N	-0-					1
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	35	1	546	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	21	1	396	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	73	1	959	3	Y	-0-					2
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	885	3	Y	3					5
							3	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	70	1	894	3	Y	1					6
							1	9									
04	990	N	823	-0-	-167	-0-	59	1	763	3	Y	1					7
							1	9									
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	65	1	757	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	91	1	824	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		920	-0-	920	920	89	1	828	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		872	-0-	872	1792	93	1	777	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		915	-0-	915	2707	93	1	820	3	Y	2					5
							2	9									
10	2200	N	1093	-0-	-1107	1600	103	1	984	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	2731	N	1131	-0-	-1600	-0-	117	1	1011	3	Y	3					6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	48	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	42	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	44	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	59	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		719	-0-	719	1435	69	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		706	-0-	706	2141	66	1	640	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	706	-0-	-1494	647	82	1	613	3	Y	10					10
							11	9									
11	1299	N	652	-0-	-647	-0-	47	1	605	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	10	3	N	3	3	1			3
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	10	3	N	1	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			3
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	73	3	N	2	2	1			3
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	103	3	N	1	2	1			2
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	106	3	N	1					3
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	106	3	N	1	3	1			1
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	106	3	N	1	1	1			1
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	112	3	N	1	1	1			1
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	831	3	N	-0-					6
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	783	3	N	-0-	6	1			-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	915	3	N	5					5
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	882	3	N	1					6
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	55 1	1 9	865	3	N	1					7
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	83	1	729	3	N	-0-	6	1			1
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	105	1	685	3	N	-0-					1
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	91	1	781	3	N	-0-					1
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	N	-0-					1
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	78	1	867	3	N	-0-					1
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	57	1	724	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	309	3	N	-0-					1
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	3					3
							3	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	132	1	1156	3	N	9	9	1	2	8	1
							10	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	930	3	N	-0-					1
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	125	1	1072	3	N	-0-					1
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	3	N	-0-					1
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	N	-0-					1
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	129	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	151	1	114	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	143	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	148	1	54	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	144	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	151	1	78	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	152	1	85	3	N	-0-					1
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	95	1	86	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	11	1	82	3	N	8	3	1			6
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	74	1	801	3	Y	3					8
							3	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	77	1	821	3	Y	3	8	1	1	8	2
							3	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	Y	4					6
							4	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	79	1	849	3	Y	3					9
							3	9									
05	992	N	842	-0-	-150	-0-	72	1	768	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
06	900	N	769	-0-	-131	-0-	67	1	700	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		782	-0-	782	782	61	1	719	3	Y	2					6
							2	9									
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1702	67	1	851	3	Y	2					8
							2	9									
09	DLQ G-10		861	-0-	861	2563	61	1	798	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
10	2200	N	887	-0-	-1313	1250	60	1	824	3	Y	3					4
							3	9									
11	2099	N	849	-0-	-1250	-0-	57	1	789	3	Y	3					7
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	22	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	28	6	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	6	-0-	-28	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					1
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	2	N	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					1
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	38	1	478	2	N	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	2	N	-0-					1
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	-0-					1
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	37	1	452	2	N	-0-					1
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	35	1	428	2	N	-0-					1
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	478	2	N	-0-					1
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	36	1	401	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1513	3	Y	43	43	1	1	8	29
							47	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	3	Y	37	33	1			33
							41	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	98	1	1510	3	Y	42	42	1	1	8	32
							46	9									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	3	Y	50	33	1	10	8	39
							55	9									
05	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	87	1	1393	3	Y	36	45	1	4	8	26
							40	9									
06	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	123	1	1331	3	Y	25	19	1			32
							28	9									
07	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	130	1	1308	3	Y	24	30	1	1	8	25
							26	9									
08	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2906	119	1	1295	3	Y	25	29	1			21
							28	9									
09	DLQ G-10		987	-0-	987	3893	81	1	887	3	Y	17	13	1			25
							19	9									
10	2200	N	1112	-0-	-1088	2805	92	1	996	3	Y	22	27	1	1	8	19
							24	9									
11	3000	N	1192	-0-	-1808	997	90	1	1070	3	Y	29	20	1			28
							32	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 15,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	191	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	163	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	199	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	184	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	175	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	174	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		588	-0-	588	588	177	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		579	-0-	579	1167	178	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1731	169	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	579	-0-	-1621	110	178	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	647	N	537	-0-	-110	-0-	162	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	798	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	780	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	38	1	748	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	36	1	723	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	52	1	722	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	N	1					2
							1	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	53	1	755	3	N	-0-	1	1			1
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	48	1	724	3	N	1					2
							1	9									
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	48	1	733	3	N	-0-	1	1			1
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	34	1	713	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	622	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	44	1	602	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	614	3	N	1					2
							1	9									
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	43	1	604	3	N	-0-	1	1			1
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	37	1	562	3	N	1					2
							1	9									
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	37	1	561	3	N	-0-	1	1			1
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	26	1	547	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	32	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		438	-0-	438	438	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		431	-0-	431	869	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1279	30	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	1691	N	412	-0-	-1279	-0-	28	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8 1 2 9	126	3	N	2	2	1			2
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	114	3	N	1	1	1			2
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	128	3	N	1	2	1			1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	124	3	N	1	1	1			1
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	128	3	N	1	1	1			1
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	125	3	N	1	1	1			1
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	127	3	N	2	2	1			1
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	125	3	N	1					2
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121	3	N	-0-	1	1			1
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	124	3	N	2	2	1			1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	118	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	11 1	146	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	215	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	15 1	185	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		207	-0-	207	207	16 1	191	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		203	-0-	203	410	15 1	188	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	605	14 1	181	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	199	-0-	-605	-0-	14 1	185	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	154 1	109	3	Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	148 1	98	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	152 1	101	3	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	154 1	95	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		256	-0-	256	256	157 1	99	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		252	-0-	252	508	157 1	95	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		243	-0-	243	751	150 1	93	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	115	-0-	-751	-0-	18 1	97	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16 1	83	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	149	1	941	3	Y	-0-					2
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	135	1	857	3	Y	3					5
							3	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	150	1	931	3	Y	-0-					5
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	143	1	876	3	Y	2					7
							2	9									
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	154	1	893	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	170	1	861	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1068	174	1	891	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2139	184	1	885	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3165	159	1	864	3	Y	3					6
							3	9									
10	2200	N	1062	-0-	-1138	2027	186	1	874	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	3000	N	998	-0-	-2002	25	142	1	856	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	147	1	627	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	43	1	529	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	41	1	546	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	41	1	514	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		529	-0-	529	529	35	1	494	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		520	-0-	520	1049	37	1	482	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		589	-0-	589	1638	42	1	546	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	673	-0-	-1527	111	46	1	626	3	Y	1					1
							1	9									
11	751	N	640	-0-	-111	-0-	40	1	600	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	329	12	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		157	-0-	157	486	11	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	646	N	160	-0-	-486	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	2	Y	-0-			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	Y	-0-			-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	68	1	997	2	Y	-0-			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
07	DLQ G-10		994	-0-	994	994	52	1	942	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1053	-0-	1053	2047	62	1	991	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		979	-0-	979	3026	55	1	924	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	1037	-0-	-1163	1863	51	1	986	2	Y	-0-			-0-
11	2806	N	943	-0-	-1863	-0-	44	1	899	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	-0-			-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	25	1	422	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	35	1	400	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		433	-0-	433	868	41	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1280	33	1	379	3	Y	-0-			-0-
10	1679	N	399	-0-	-1280	-0-	24	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	3	Y	1			1
							1	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	1					1
							1	9									
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	32	1	519	2	N	-0-	1	1			-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	2					6
							2	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	544	3	Y	3					4
							3	9									
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	48	1	516	3	Y	3					7
							3	9									
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	47	1	502	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	48	1	503	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	43	1	508	3	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		558	-0-	558	1111	41	1	516	3	Y	1					6
							1	9									
09	DLQ G-10		527	-0-	527	1638	37	1	489	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
10	2190	N	552	-0-	-1638	-0-	37	1	512	3	Y	3					3
							3	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	446	3	Y	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	1					1
							1	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	76	3	N	1					2
							1	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					1
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	82	3	N	1					2
							1	9									
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					2
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					2
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	89	1	1407	3	N	1					30
							1	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	3	N	1					31
							1	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	3	N	2					33
							2	9									
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	76	1	1301	3	N	3					36
							3	9									
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	75	1	1370	3	N	2	28	1			10
							2	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	104	1	1309	3	N	3					13
							3	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1314	3	N	1					14
							1	9									
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	113	1	1310	3	N	2					16
							2	9									
09	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	113	1	1264	3	N	2					18
							2	9									
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	83	1	1323	3	N	1					19
							1	9									
11	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	79	1	1261	3	N	2					21
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	38	1	586	3	Y	1					1
							1	9									
05	961	N	406	-0-	-555	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					1
06	780	N	157	-0-	-623	-0-	12	1	145	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	608	38	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		153	-0-	153	761	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	1781	N	1020	-0-	-761	-0-	121	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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-	59	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 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	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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	3	Y	-0-					1
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	18	1	871	3	Y	-0-					1
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					1
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	22	1	904	3	Y	-0-					1
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	24	1	925	3	Y	-0-					1
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	22	1	862	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		928	-0-	928	928	29	1	899	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		927	-0-	927	1855	29	1	898	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		846	-0-	846	2701	23	1	823	3	Y	-0-					1
10	2200	N	893	-0-	-1307	1394	30	1	863	3	Y	-0-					1
11	2275	N	881	-0-	-1394	-0-	29	1	852	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,089 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	Y	-0-					1
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	3	Y	-0-					1
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	612	3	Y	-0-					1
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	Y	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	621	3	Y	-0-					1
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		683	-0-	683	683	55	1	628	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		535	-0-	535	1218	45	1	490	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		541	-0-	541	1759	39	1	502	3	Y	-0-					1
10	2200	N	556	-0-	-1644	115	38	1	518	3	Y	-0-					1
11	661	N	546	-0-	-115	-0-	35	1	511	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,782 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	744	X	364	-0-	-380	-0-	18	1	345	3	Y	1					1
							1	9									
02	700	X	281	-0-	-419	-0-	14	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	300	-0-	-475	-0-	15	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
04	510	X	279	-0-	-231	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					1
05	527	X	280	-0-	-247	-0-	14	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	X	270	-0-	-90	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		271	-0-	271	271	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		269	-0-	269	540	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		253	-0-	253	793	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	1035	N	242	-0-	-793	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	593	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	552	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	35	1	563	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	DLQ G-10		609	-0-	609	609	55	1	551	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1228	52	1	565	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1794	47	1	516	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	2200	N	612	-0-	-1588	206	51	1	557	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	699	N	493	-0-	-206	-0-	38	1	452	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	113	1	1432	2	N	-0-					2
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	N	-0-					2
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	110	1	1449	2	N	-0-					2
04	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	107	1	1373	2	N	-0-					2
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	109	1	1367	2	N	-0-					2
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	108	1	1321	2	N	-0-					2
07	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	104	1	1266	2	N	-0-					2
08	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	98	1	1197	2	N	-0-					2
09	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					2
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	100	1	1151	2	N	-0-					2
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	103	1	1160	2	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	782	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	840	N	503	-0-	-337	-0-	37	1	464	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	930	N	762	-0-	-168	-0-	53	1	709	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		682	-0-	682	682	46	1	636	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		764	-0-	764	1446	55	1	708	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		758	-0-	758	2204	54	1	703	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	761	-0-	-1439	765	52	1	707	3	Y	2					2
							2	9									
11	1492	N	727	-0-	-765	-0-	45	1	682	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	28	1	519	3	N	-0-					-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	26	1	475	3	N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	23	1	440	3	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	809	3	N	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	40	1	771	3	N	-0-					-0-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	787	3	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	N	62	10	1	11	8	41
							68	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	772	3	N	46	21	1			66
							51	9									
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	N	38	50	1			54
							42	9									
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	38	1	740	3	N	75	26	1			103
							83	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	739	3	N	112	121	1			94
							123	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	N	53	96	1			51
							58	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	Y	1					2
								1 9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					1
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	3	Y	1					2
								1 9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	Y	2					3
								2 9									
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	30	1	429	3	Y	1	2	1			2
								1 9									
08	DLQ G-10		454	-0-	454	914	29	1	425	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		439	-0-	439	1353	27	1	410	3	Y	2					2
								2 9									
10	1794	N	441	-0-	-1353	-0-	29	1	412	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	47	1	606	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	3	N	-0-					-0-
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	29	1	378	3	N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	771	3	N	1	1	1			-0-
								1 9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	N	-0-					-0-
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	53	1	643	3	N	-0-					-0-
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	49	1	626	3	N	1					1
								1 9									
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	29	1	395	3	N	-0-	1	1			-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	772	3	N	1					1
								1 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	-0-					1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	3	Y	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	709	3	Y	-0-					1
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	46	1	658	3	Y	-0-					1
05	775	N	656	-0-	-119	-0-	41	1	615	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	41	1	610	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		955	-0-	955	955	59	1	894	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	DLQ G-10		770	-0-	770	1725	50	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		795	-0-	795	2520	52	1	739	3	Y	4					4
							4	9									
10	2200	N	725	-0-	-1475	1045	42	1	683	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	1696	N	651	-0-	-1045	-0-	34	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2541	-0-	-652	-0-	120	1	2421	2	N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	156	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	222	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	168	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	201	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	172	1	2825	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	161	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	177	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	163	1	2747	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	149	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	138	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,104 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. (I) GAS LIFT(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-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	1					1
							1	9									
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	299	3	N	1					2
							1	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	316	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	3	N	-0-					1
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	30	1	303	3	N	-0-					1
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	26	1	304	3	N	1					2
							1	9									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	26	1	293	3	N	-0-					2
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	308	3	N	1					3
							1	9									
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	18	1	292	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	42	1	273	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	35	1	324	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	225	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		105	-0-	105	330	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	97	-0-	-330	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	83	1	711	3	N	1	6	1			11
							1	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	669	3	N	5					16
							6	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	462	3	N	2	6	1			12
							2	9									
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	63	1	489	3	N	1					13
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	890	3	N	2	6	1			9
							2	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	94	1	831	3	N	15	15	8			9
							17	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	804	3	N	3					12
							3	9									
08	961	N	473	-0-	-488	-0-	50	1	421	3	N	2					14
							2	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	97	1	903	3	N	-0-					14
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	88	1	782	3	N	2					16
							2	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	3	N	-0-	6	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	N	-0-					3
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	N	-0-					3
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					3
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-					3
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					3
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					3
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					3
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					3
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-	3	1			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		136	-0-	136	297	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		153	-0-	153	450	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	113	-0-	-450	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	588	3	Y	2					6
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	543	3	Y	2	7	1			1
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	595	3	Y	3					4
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	53 3	1 9	571	3	Y	3					7
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	54 1	1 9	581	3	Y	1	6	1			2
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	55 1	1 9	571	3	Y	1					3
07	DLQ G-10		604	-0-	604	604	47 2	1 9	555	3	Y	2					5
08	DLQ G-10		579	-0-	579	1183	42 1	1 9	536	3	Y	1					6
09	DLQ G-10		648	-0-	648	1831	46 2	1 9	600	3	Y	2	7	1			1
10	2200	N	531	-0-	-1669	162	36 2	1 9	493	3	Y	2					3
11	653	N	491	-0-	-162	-0-	33 1	1 9	457	3	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	11	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	14	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		445	-0-	445	890	14	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1276	10	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	1679	N	403	-0-	-1276	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	152	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	137	1	932	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	150	1	1009	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	145	1	972	3	Y	1					1
							1	9									
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	144	1	944	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	133	1	873	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		759	-0-	759	759	103	1	655	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		698	-0-	698	1457	97	1	601	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		720	-0-	720	2177	103	1	617	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2200	N	686	-0-	-1514	663	100	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	1432	N	769	-0-	-663	-0-	112	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		458	-0-	458	458	34	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		475	-0-	475	933	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		361	-0-	361	1294	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	1622	N	328	-0-	-1294	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	5	4	1			4
							6	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	4	4	1			4
							4	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	25	1	426	3	N	5	4	1			5
							6	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	4	4	1			5
							418	3	4	9							
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	31	1	2	2	N	4	2	1			7
							407	3	4	9							
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	32	1	1	2	N	3	4	1			6
							396	3	3	9							
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	29	1	1	2	N	4	4	1			6
							381	3	4	9							
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	391	3	N	4	6	1			4
							4	9									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	27	1	369	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	N	1					1
							1	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	N	1					2
							1	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	N	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	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	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	10	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	12	2	3			Y	-0-					-0-
10	16	N	4	-0-	-12	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					1
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-	1	1			-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	28	1	462	3	N	1					1
							1	9									
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	3	N	-0-					1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	N	-0-					1
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	31	1	432	3	N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	36	1	491	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	1					2
							1	9									
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	19	1	267	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	245	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	17	1	239	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		250	-0-	250	507	16	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	744	15	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
10	986	N	242	-0-	-744	-0-	16	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68	-0-	68	68	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		61	-0-	61	129	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	188	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	59	-0-	-188	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					1
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					1
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					1
04	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			N	-0-					1
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					1
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	3			N	-0-					1
07	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	3			N	-0-					1
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					1
09	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			N	-0-					1
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					1
11	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1514	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	49	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	18	-0-	-49	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	1					3
							1	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	32	1	446	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	30	1	403	3	N	1					3
							1	9									
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	426	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	28	1	388	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	24	1	302	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	3	Y	1					1
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	90	1	1191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	97	1	1206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	97	1	1202	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	99	1	1191	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1003	-0-	1003	2293	76	1	927	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1378	-0-	1378	3671	100	1	1277	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1355	-0-	-845	2826	93	1	1261	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	1298	-0-	-1702	1124	94	1	1203	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1124					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-	1	1			-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	35	1	575	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	3	N	-0-					1
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	45	1	560	3	N	-0-					1
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	47	1	569	3	N	-0-					1
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	46	1	551	3	N	-0-	1	1			-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	37	1	512	3	N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	41	1	555	3	N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189	-0-	189	189	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	400	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		210	-0-	210	610	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	206	-0-	-610	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	62	1	791	2	N	-0-					1
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	-0-					1
04	690	N	559	-0-	-131	-0-	41	1	518	2	N	-0-					1
05	682	N	512	-0-	-170	-0-	38	1	474	2	N	-0-					1
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	42	1	512	2	N	-0-					1
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	N	-0-					1
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	2	N	-0-					1
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	-0-					1
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	N	-0-					1
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-					-0-
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	32	1	435	3	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	36	1	455	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	35	1	434	3	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	35	1	427	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-			7
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			7
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-			7
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-			7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	N	-0-			7
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-			7
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	6 1		1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-			1
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60 1 24 3	573 2	N	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30 1	573 2	N	-0-			-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47 1	623 2	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 2	N	-0-			-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	42 1	622 2	N	-0-			-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	35 1 14 3	583 2	N	-0-			-0-
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	33 1	605 2	N	-0-			-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	37 1	599 2	N	-0-			-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	34 1	578 2	N	-0-			-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	31 1	600 2	N	-0-			-0-
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	28 1	578 2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13 1	625 3	Y	-0-			1
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12 1	577 3	Y	-0-			1
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14 1	631 3	Y	-0-			1
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	14 1	591 3	Y	-0-			1
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	15 1	600 3	Y	-0-			1
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	14 1	557 3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		607	-0-	607	607	19 1	588 3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1214	19 1	588 3	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1752	15 1	523 3	Y	-0-			1
10	2200	N	578	-0-	-1622	130	19 1	559 3	Y	-0-			1
11	734	N	604	-0-	-130	-0-	20 1	584 3	Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	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-	9	1	132	3	N	1					1
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					1
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	129	3	N	1					1
							1	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					1
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					1
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	N	-0-					1
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-					1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-	1	1			-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	10	1	129	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	134	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	405	3	Y	2	2	1			2
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	373	3	Y	2	2	1			2
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	413	3	Y	1	2	1			1
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	31	1 2 9	387	3	Y	2	2	1			1
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	408	3	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	388	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	28	1	390	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		331	-0-	331	749	24	1	307	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		317	-0-	317	1066	22	1 1 9	294	3	Y	1	2	1			-0-
10	1381	N	315	-0-	-1066	-0-	21	1 1 9	293	3	Y	1					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	282	3	Y	3	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	217	3	Y	1	1	1			1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	182	3	Y	1	1	1			1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	186	3	Y	1	1	1			1
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	14	1 1 9	175	3	Y	1	1	1			1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		138	-0-	138	296	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		133	-0-	133	429	9	1 1 9	123	3	Y	1	1	1			-0-
10	582	N	153	-0-	-429	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	35	1	231	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	N	1					1
							1	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	25	1	233	3	N	-0-					1
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	241	3	N	1					2
							1	9									
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	960	3	N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	64	1	947	3	N	-0-					-0-
06	990	N	744	-0-	-246	-0-	57	1	687	3	N	-0-					-0-
07	930	N	571	-0-	-359	-0-	47	1	524	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	507	-0-	-516	-0-	49	1	458	3	N	-0-					-0-
09	750	N	419	-0-	-331	-0-	39	1	380	3	N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	532	1	2768	2	Y	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	504	1	2735	2	Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	446	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	377	1	2839	2	Y	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	371	1	2846	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	450	1	2910	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3227	-0-	3227	3227	375	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3222	-0-	3222	6449	368	1	2854	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3282	-0-	3282	9731	377	1	2905	2	Y	-0-					-0-
10	13258	X	3527	-0-	-9731	-0-	431	1	3096	2	Y	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	402	1	2773	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	2	N	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	2	N	-0-					1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	N	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-					1
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	N	-0-					1
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	N	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					1
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	39	1	474	2	N	-0-					1
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	36	1	445	2	N	-0-					1
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	38	1	433	2	N	-0-					1
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	36	1	405	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,370 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	770	3	Y	-0-					5
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	Y	-0-					5
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	3	Y	-0-					5
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	68	1	861	3	Y	-0-					5
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	882	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	128	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		939	-0-	939	939	103	1	836	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1939	118	1	882	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		989	-0-	989	2928	96	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	977	-0-	-1223	1705	82	1	894	3	Y	1					1
							1	9									
11	2670	N	965	-0-	-1705	-0-	72	1	893	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

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	311	N	311	-0-		-0-	-0-	20	1	290	3	N	1					2
								1	9									
02	279	N	279	-0-		-0-	-0-	19	1	259	3	N	1	2	1			1
								1	9									
03	313	N	313	-0-		-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-					1
04	310	N	310	-0-		-0-	-0-	22	1	287	3	N	1					2
								1	9									
05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	21	1	292	3	N	1	2	1			1
								1	9									
06	311	N	311	-0-		-0-	-0-	20	1	290	3	N	1					2
								1	9									
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	21	1	295	3	N	1	2	1			1
								1	9									
08	320	N	320	-0-		-0-	-0-	20	1	299	3	N	1	2	1			-0-
								1	9									
09	304	N	304	-0-		-0-	-0-	19	1	283	3	N	2					2
								2	9									
10	310	N	310	-0-		-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-	2	1			-0-
11	300	N	299	-0-		-1	-0-	19	1	280	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

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-	133	1	430	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	433	N	433	-0-		-0-	-0-	29	1	402	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	487	N	487	-0-		-0-	-0-	34	1	451	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	540	N	454	-0-		-86	-0-	34	1	419	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	479	N	479	-0-		-0-	-0-	33	1	445	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	480	N	451	-0-		-29	-0-	33	1	417	3	Y	1					1
								1	9									
07	DLQ G-10		448	-0-		448	448	30	1	418	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		453	-0-		453	901	33	1	420	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		438	-0-		438	1339	31	1	406	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
10	1763	N	424	-0-		-1339	-0-	29	1	394	3	Y	1					1
								1	9									
11	393	N	393	-0-		-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

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-	469	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-		-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-		-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-		-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-		-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-		-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-		-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	154	-0-	154	308	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	138	-0-	138	446	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	143	-0-	-446	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	148	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	131	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	114	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	136	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	108	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	104	1	1327	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	101	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	116	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	116	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	35	1	440	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	35	1	460	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		533	-0-	533	533	36	1	497	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		501	-0-	501	1034	36	1	465	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		472	-0-	472	1506	33	1	438	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2032	N	526	-0-	-1506	-0-	36	1	489	3	Y	1					1
							1	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	650	2	N	-0-					1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	2	N	-0-					1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					1
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	2	N	-0-					1
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	53	1	659	2	N	-0-					1
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	50	1	610	2	N	-0-					1
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	50	1	615	2	N	-0-					1
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	48	1	586	2	N	-0-					1
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	46	1	561	2	N	-0-					1
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					1
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	598	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		495	-0-	495	495	35	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		487	-0-	487	982	35	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		466	-0-	466	1448	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	1921	N	473	-0-	-1448	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	841	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	657	3	Y	4	5	1	1	8	3
							4	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	70	1	933	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	72	1	895	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	932	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	69	1	861	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	26	1	363	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		118	-0-	118	507	8	1	109	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		31	-0-	31	538	2	1	29	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	547	N	9	-0-	-538	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	85	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		48	-0-	48	133	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	42	-0-	-133	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	662	3	Y	3	3	1			3
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	527	3	Y	2	3	1			2
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	661	3	Y	3	3	1			2
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	47 3	1 9	589	3	Y	3	3	1			2
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	37	1	490	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	690	N	456	-0-	-234	-0-	34 1	1 9	421	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		428	-0-	428	428	29	1	399	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		421	-0-	421	849	30	1	391	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		337	-0-	337	1186	24 1	1 9	312	3	Y	1	2	1			-0-
10	1493	N	307	-0-	-1186	-0-	21 1	1 9	285	3	Y	1					1
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	336	3	Y	1	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	53	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	49	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		325	-0-	325	325	44	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		417	-0-	417	742	58	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		312	-0-	312	1054	45	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	1160	N	106	-0-	-1054	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35 2	1 9	495	3	Y	2	2	1			2
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	684	3	Y	5	3	1	1	8	3
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	753	3	Y	2	3	1			2
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	693	3	Y	3	3	1			2
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	750	3	Y	1	3	1			-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	57 1	1 9	714	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	52 1	1 9	732	3	Y	1					2
08	DLQ G-10		602	-0-	602	1387	43	1	559	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		778	-0-	778	2165	55 1	1 9	722	3	Y	1	3	1			-0-
10	2200	N	788	-0-	-1412	753	54 2	1 9	732	3	Y	2					2
11	1389	N	636	-0-	-753	-0-	39 1	1 9	596	3	Y	1	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DLQ G-10		-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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	195	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	201	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	15	1	191	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	196	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					1
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					1
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		250	-0-	250	250	20	1	230	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		225	-0-	225	475	19	1	206	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		208	-0-	208	683	15	1	193	3	Y	-0-					1
10	890	N	207	-0-	-683	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					1
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43	-0-	43	43	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		43	-0-	43	86	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	126	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	34	-0-	-126	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	14	1	161	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		171	-0-	171	346	14	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		164	-0-	164	510	12	1	152	3	Y	-0-					1
10	677	N	167	-0-	-510	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	359	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	20	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	403	N	41	-0-	-362	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	25	2	3			Y	-0-					-0-
10	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			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: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	145	1	99	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	131	1	87	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	145	1	93	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	140	1	89	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	145	1	259	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	140	1	412	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	3	N	-0-					-0-
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	145	1	87	3	N	-0-					-0-
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	79	1	99	3	N	-0-					-0-
10	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		387	-0-	387	387	29	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		380	-0-	380	767	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		359	-0-	359	1126	27	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1495	N	369	-0-	-1126	-0-	31	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	162	1	279	3	Y	-0-					1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	1					1
							1	9									
04	420	N	291	-0-	-129	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					1
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	269	3	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		423	-0-	423	423	169	1	254	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		278	-0-	278	701	22	1	256	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		272	-0-	272	973	22	1	250	3	Y	-0-					2
10	1250	N	277	-0-	-973	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					2
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					1
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		323	-0-	323	323	28	1	295	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		297	-0-	297	620	23	1	274	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		332	-0-	332	952	27	1	305	3	Y	-0-					1
10	1268	N	316	-0-	-952	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					1
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	142	1	2245	3	N	3	2	1			5
							3	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	134	1	2067	3	N	2	4	1			3
							2	9									
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	131	1	2269	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	2310	N	2266	-0-	-44	-0-	129	1	2135	3	N	2					3
							2	9									
05	2449	N	1963	-0-	-486	-0-	110	1	1851	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	181	1	2249	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	179	1	2149	3	N	1					3
							1	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	181	1	2170	3	N	1	3	1			1
							1	9									
09	2430	N	2318	-0-	-112	-0-	154	1	2163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	156	1	2125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	137	1	1941	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	85	1	1311	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	N	1					2
							1	9									
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	82	1	1374	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	108	1	1335	3	N	-0-	1	1			1
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	3	N	1					2
							1	9									
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	110	1	1321	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	89	1	1244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	93	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	84	1	1192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	64	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		773	-0-	773	1558	66	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		569	-0-	569	2127	44	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	964	-0-	-1236	891	83	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	1768	N	877	-0-	-891	-0-	81	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	36	1	564	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	610	3	N	-0-	1	1			1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	N	-0-	1	1			-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	32	1	529	3	N	1					1
							1	9									
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	37	1	622	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	47	1	580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	N	-0-					1
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	44	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	3	N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	428	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-	1	1			1
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	19	1	369	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	11	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	23	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	20	1	297	3	N	-0-					1
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-					1
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	42	18	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		22	-0-	22	64	22	3			Y	-0-					-0-
10	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					1
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					1
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					1
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					1
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					1
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					1
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					1
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					1
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					1
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,119 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	N	-0-			1
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	-0-			1
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	N	-0-			1
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-			1
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	662	3	N	-0-			1
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-			1
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	41	1	460	3	N	-0-			1
08	713	N	392	-0-	-321	-0-	33	1	359	3	N	-0-			1
09	690	N	288	-0-	-402	-0-	21	1	267	3	N	-0-			1
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	N	-0-			1
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	15	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		607	-0-	607	607	49	1	558	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		608	-0-	608	1215	51	1	557	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		498	-0-	498	1713	36	1	462	3	Y	-0-			-0-
10	2104	N	391	-0-	-1713	-0-	26	1	365	3	Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	Y	-0-			1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-			1
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-			1
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	34	1	556	3	Y	-0-			1
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	32	1	550	3	Y	-0-			1
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		607	-0-	607	607	49	1	558	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1162	47	1	508	3	Y	-0-			1
09	DLQ G-10		528	-0-	528	1690	38	1	490	3	Y	-0-			1
10	2200	N	532	-0-	-1668	22	36	1	496	3	Y	-0-			1
11	529	N	507	-0-	-22	-0-	32	1	475	3	Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		354	-0-	354	354	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	704	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		339	-0-	339	1043	17	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	1594	N	551	-0-	-1043	-0-	27	1	506	3	Y	16					16
							18	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 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-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	1					1
							1	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					1
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		178	-0-	178	178	17	1	161	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	360	19	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		181	-0-	181	541	18	1	163	3	Y	-0-					1
10	719	N	178	-0-	-541	-0-	17	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	1					1
							1	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					1
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					1
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	17	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	351	19	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		167	-0-	167	518	17	1	150	3	Y	-0-					1
10	689	N	171	-0-	-518	-0-	16	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	26	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		223	-0-	223	486	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		192	-0-	192	678	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	163	-0-	-678	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					1
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	1					2
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	Y	-0-					2
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	32	1	407	3	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	33	1	391	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	41	1	371	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	47	1	434	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		284	-0-	284	766	30	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		42	-0-	42	808	4	1	38	3	Y	-0-					1
10	907	N	99	-0-	-808	-0-	9	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	301	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		316	-0-	316	617	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		262	-0-	262	879	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	1100	N	221	-0-	-879	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	37	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		323	-0-	323	647	34	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		308	-0-	308	955	34	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	1286	N	331	-0-	-955	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	131	3	N	1					1
							1	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					1
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-	1	1			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	317	3	N	-0-					1
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-	1	1			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	N	1					1
							1	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	17	1	289	3	N	-0-					1
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	21	1	261	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	35	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	65	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	14	-0-	-65	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	265	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	58	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		610	-0-	610	610	50	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		603	-0-	603	1213	52	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1789	44	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	596	-0-	-1604	185	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	582	-0-	-185	-0-	54	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	-0-					1
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					2
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					2
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	32	1	396	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	38	1	392	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		412	-0-	412	842	32	1	380	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1243	33	1	368	3	Y	-0-					2
10	1588	N	345	-0-	-1243	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					2
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	3	Y	-0-					1
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1134	3	Y	2					3
							2	9									
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	82	1	1066	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	73	1	1029	3	Y	-0-					3
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	78	1	966	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	90	1	935	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		979	-0-	979	2004	77	1	902	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		941	-0-	941	2945	77	1	864	3	Y	-0-					3
10	2200	N	845	-0-	-1355	1590	63	1	781	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	2555	N	965	-0-	-1590	-0-	78	1	887	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	3	N	-0-					3
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	N	2					5
							2	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-					5
04	750	N	596	-0-	-154	-0-	43	1	552	3	N	1					6
							1	9									
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	47	1	549	3	N	2	6	1			2
							2	9									
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	58	1	528	3	N	1					3
							1	9									
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	47	1	437	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	53	1	439	3	N	2					2
							2	9									
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	51	1	452	3	N	1					3
							1	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	57	1	543	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	45	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	48	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	59	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		596	-0-	596	596	58	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1197	64	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		574	-0-	574	1771	59	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	585	-0-	-1615	156	56	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	625	N	469	-0-	-156	-0-	49	1	419	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	1					2
							1	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	-0-					2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	489	3	Y	1					3
							1	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	509	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	495	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		526	-0-	526	526	51	1	474	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		504	-0-	504	1030	54	1	448	3	Y	2					2
							2	9									
09	DLQ G-10		463	-0-	463	1493	47	1	415	3	Y	1					3
							1	9									
10	2005	N	512	-0-	-1493	-0-	48	1	462	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	49	1	425	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-					1
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	N	-0-					1
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					1
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	26	1	429	3	N	-0-					1
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	3	N	-0-					1
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	N	-0-					1
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	36	1	403	3	N	-0-					1
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	34	1	370	3	N	-0-					1
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	26	1	332	3	N	-0-					1
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	24	1	327	3	N	-0-					1
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	21	1	315	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	488	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	-0-	1	1			1
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					1
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					1
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	681	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	739	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	720	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	37	1	725	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	712	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	N	1					2
							1	9									
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	51	1	723	3	N	-0-	1	1			1
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	46	1	698	3	N	1					2
							1	9									
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	46	1	709	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	33	1	697	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 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	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	163	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	116	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	89	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	95	1	1198	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	113	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	91	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2389	85	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1074	-0-	1074	3463	81	1	993	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1033	-0-	-1167	2296	87	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1107	-0-	-1893	403	96	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	403					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					5
							1	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	50	24	8			27
							55	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	4	28	1			3
							4	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	10					13
							11	9									
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	46	3	Y	1					14
							1	9									
07	DLQ G-10		56	-0-	56	56	13	1	43	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		51	-0-	51	107	10	1	41	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		42	-0-	42	149	9	1	33	3	Y	-0-					14
10	190	N	41	-0-	-149	-0-	8	1	32	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-		41 1	841	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-		30 1	627	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-		36 1	690	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	608	-0-	-232	-0-		32 1	576	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-		42 1	762	2	Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-		82 1	768	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		941	-0-	941	941		77 1	864	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		941	-0-	941	1882		81 1	860	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		810	-0-	810	2692		62 1	748	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	912	-0-	-1288	1404		79 1	833	2	Y	-0-					-0-
11	2258	N	854	-0-	-1404	-0-		79 1	775	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,985 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-		31 1	401	3	Y	-0-					1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-		27 1	350	3	Y	1					2
								1 9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-		32 1	404	3	Y	-0-					2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-		31 1	397	3	Y	1					3
								1 9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-		34 1	399	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-		43 1	391	3	Y	2					3
								2 9									
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415		40 1	375	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	DLQ G-10		33	-0-	33	448		4 1	29	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		427	-0-	427	875		43 1	382	3	Y	2					2
								2 9									
10	1454	N	579	-0-	-875	-0-		55 1	522	3	Y	2	3	1			1
								2 9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-		66 1	568	3	Y	3					4
								3 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-		70 1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16	3	N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-		1 1	16	3	N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		1 1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-		1 1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-		1 1	10	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	670	3	N	3					5
							3	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	697	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	46	1	661	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	45	1	661	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	44	1	635	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	47	1	645	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	47	1	627	3	N	2					5
							2	9									
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	45	1	628	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	636	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	46	1	583	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	341	-0-	-259	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	307	-0-	-203	-0-	23	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		393	-0-	393	750	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		369	-0-	369	1119	27	1	342	3	Y	-0-					-0-
10	1464	N	345	-0-	-1119	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199	-0-	199	199	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		186	-0-	186	385	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	557	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	173	-0-	-557	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	19	1	249	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	505	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		227	-0-	227	732	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	955	N	223	-0-	-732	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,176 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	Y	-0-					1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					3
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	33	1	382	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	41	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		418	-0-	418	418	41	1	376	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		396	-0-	396	814	42	1	353	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		437	-0-	437	1251	44	1	391	3	Y	2					3
							2	9									
10	1620	N	369	-0-	-1251	-0-	35	1	333	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		369	-0-	369	726	19	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		320	-0-	320	1046	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	1424	N	378	-0-	-1046	-0-	19	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	360	26	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	720	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		347	-0-	347	1067	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	1419	N	352	-0-	-1067	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
05	248	N	64	-0-	-184	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	77	1	945	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	N	4	6	1			6
							4	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	926	3	N	5	3	1			8
							6	9									
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	62	1	877	3	N	4	3	1			9
							4	9									
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	52	1	752	3	N	4	6	1			7
							4	9									
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	114	1	765	3	N	3	3	1			7
							3	9									
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	127	1	771	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	109	1	841	3	N	3	2	1			6
							3	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	923	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	122	1	948	3	N	5	5	1			6
							6	9									
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	83	1	839	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					1
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					1
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					2
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					2
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					2
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					2
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	23	1	302	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	339	37	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		348	-0-	348	687	41	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		321	-0-	321	1008	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	1338	N	330	-0-	-1008	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	960	N	639	-0-	-321	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,619 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		221	-0-	221	221	51	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	447	44	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		219	-0-	219	666	45	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	887	N	221	-0-	-666	-0-	44	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	686	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		324	-0-	324	1010	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	1334	N	324	-0-	-1010	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	76	1	888	3	Y	1					1
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	75	1	833	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	841	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	74	1	853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	95	1	883	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	998	104	1	894	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		987	-0-	987	1985	98	1	889	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		904	-0-	904	2889	82	1	821	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	925	-0-	-1275	1614	76	1	849	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2582	N	968	-0-	-1614	-0-	87	1	880	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	Y	1					1
							1	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	73	1	812	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	77	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	73	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	78	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	91	1	845	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		969	-0-	969	969	101	1	868	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		921	-0-	921	1890	92	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		864	-0-	864	2754	78	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	927	-0-	-1273	1481	76	1	850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2361	N	880	-0-	-1481	-0-	79	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	803	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	39	1	761	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	38	1	755	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	760	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	52	1	782	3	N	1					2
							1	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	3	N	-0-	1	1			1
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	49	1	742	3	N	1					2
							1	9									
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	49	1	758	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	35	1	739	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	18	1	234	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	14	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	421	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	618	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	825	N	207	-0-	-618	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	190	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	172	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	178	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	167	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	171	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	174	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		497	-0-	497	497	171	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1002	171	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		467	-0-	467	1469	154	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	441	-0-	-1469	-0-	121	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	87	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		393	-0-	393	393	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		395	-0-	395	788	34	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		381	-0-	381	1169	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	387	-0-	-1169	-0-	33	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	765	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	35	1	740	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	35	1	747	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	54	1	713	3	N	2					5
							2	9									
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	50	1	735	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	715	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	42	1	698	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	41	1	682	3	N	1					4
							1	9									
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	35	1	621	3	N	18	4	1			18
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	350	3	N	1	1	1			2
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	285	3	N	1	1	1			2
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	281	3	N	1	1	1			2
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	12	1 1 9	256	3	N	1	1	1			2
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1 1 9	252	3	N	-0-	1	1			1
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	17	1 1 9	227	3	N	1					2
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1 1 9	230	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1 2 9	237	3	N	2	1	1			2
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	237	3	N	-0-	1	1			1
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	275	3	N	1					2
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1 1 9	216	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)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-	40	1 6 9	498	3	N	5	28	1			22
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1 10 9	907	3	N	9	15	1			16
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	133	1 17 9	1792	3	N	15	8	1			23
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1 17 9	1384	3	N	15	9	1	3	8	26
05	1085	N	738	-0-	-347	-0-	47	1 7 9	684	3	N	6	15	1	1	8	16
06	1530	N	895	-0-	-635	-0-	116	1 4 9	775	3	N	4	6	1			14
07	1550	N	934	-0-	-616	-0-	132	1	802	3	N	-0-	5	1			9
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	104	1 7 9	803	3	N	6	4	1			11
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	877	3	N	4	4	1			11
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	114	1 7 9	887	3	N	6	9	1			8
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	73	1 2 9	738	3	N	2	3	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					2
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					2
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					2
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	26	1	347	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	49	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		396	-0-	396	396	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	761	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		389	-0-	389	1150	38	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	1546	N	396	-0-	-1150	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	Y	-0-					1
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					1
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	3	Y	-0-					1
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		295	-0-	295	295	26	1	269	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		303	-0-	303	598	24	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		310	-0-	310	908	25	1	285	3	Y	-0-					2
10	1235	N	327	-0-	-908	-0-	25	1	302	3	Y	-0-	1	1			1
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	34	1	544	2	N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	25	1	517	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	N	1					1
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-					1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	23	1	296	3	N	-0-					1
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	26	1	301	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	32	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	33	1	289	3	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	33	1	284	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					1
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		319	-0-	319	319	31	1	288	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		559	-0-	559	878	60	1	498	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		405	-0-	405	1283	41	1	363	3	Y	1					2
							1	9									
10	1653	N	370	-0-	-1283	-0-	35	1	333	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	345	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	75	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	147	1	1932	3	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	101	1	1304	3	Y	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1190	3	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	117	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	114	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2293	121	1	1007	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3341	107	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1015	-0-	-1185	2156	96	1	919	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	963	-0-	-2037	119	100	1	862	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					2
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-					2
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	-0-					2
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					2
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	61	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		629	-0-	629	1183	74	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		656	-0-	656	1839	64	1	592	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	770	-0-	-1430	409	65	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	1084	N	675	-0-	-409	-0-	51	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	66	1	808	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	787	3	N	5	3	1			7
							6	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	50	1	706	3	N	4	3	1			8
							4	9									
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	51	1	746	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	108	1	719	3	N	2	2	1			6
							2	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	121	1	733	3	N	-0-	2	1			4
08	806	N	629	-0-	-177	-0-	72	1	554	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	65	1	635	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	99	1	773	3	N	4	4	1			5
							4	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	69	1	698	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	3	Y	31	29	1	1	8	21
							34	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	884	3	Y	25	23	1			23
							28	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	998	3	Y	27	29	1			21
							30	9									
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	60	1	962	3	Y	34	22	1	7	8	26
							37	9									
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	60	1	957	3	Y	24	30	1	3	8	17
							26	9									
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	79	1	851	3	Y	18	14	1			21
							20	9									
07	DLQ G-10		999	-0-	999	999	89	1	892	3	Y	16	20	1			17
							18	9									
08	DLQ G-10		982	-0-	982	1981	81	1	883	3	Y	16	18	1			15
							18	9									
09	DLQ G-10		863	-0-	863	2844	71	1	778	3	Y	13	11	1			17
							14	9									
10	2200	N	815	-0-	-1385	1459	67	1	729	3	Y	17	18	1	1	8	15
							19	9									
11	2246	N	787	-0-	-1459	-0-	60	1	707	3	Y	18	15	1			18
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	1					1
							1	9									
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1	1	1			1
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	5	3	1	9	N	1	1	1			1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			1
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-

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

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-	1	1			-0-
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
05	434	N	173	-0-	-261	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		392	-0-	392	392	32	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		394	-0-	394	786	34	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	1161	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	1540	N	379	-0-	-1161	-0-	33	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		268	-0-	268	268	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		263	-0-	263	531	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		251	-0-	251	782	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	1051	N	269	-0-	-782	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					1
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	18	1	256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	258	3	N	1					2
							1	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	254	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	19	1	245	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	2					3
							2	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	26	1	373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	385	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	27	1	368	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	N	1					3
							1	9									
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	25	1	352	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	25	1	355	3	N	-0-	2	1			1
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	25	1	322	3	N	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

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	618	N	618	-0-		-0-	-0-	38	1	578	3	N	2					4
								2	9									
02	542	N	542	-0-		-0-	-0-	34	1	505	3	N	3	2	1			5
								3	9									
03	583	N	583	-0-		-0-	-0-	38	1	543	3	N	2	4	1			3
								2	9									
04	600	N	564	-0-		-36	-0-	37	1	525	3	N	2	2	1			3
								2	9									
05	593	N	593	-0-		-0-	-0-	38	1	553	3	N	2	2	1			3
								2	9									
06	570	N	556	-0-		-14	-0-	36	1	519	3	N	1	2	1			2
								1	9									
07	589	N	554	-0-		-35	-0-	37	1	515	3	N	2	2	1			2
								2	9									
08	589	N	547	-0-		-42	-0-	38	1	507	3	N	2					4
								2	9									
09	570	N	512	-0-		-58	-0-	34	1	476	3	N	2	2	1			4
								2	9									
10	558	N	558	-0-		-0-	-0-	37	1	520	3	N	1	3	1			2
								1	9									
11	540	N	521	-0-		-19	-0-	38	1	481	3	N	2					4
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

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	67	N	67	-0-		-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-		-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-		-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-		-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-		-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-		-0-	-0-	17	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-		76	76	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76	-0-		76	152	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	152					Y	-0-					-0-
10	152	N	-0-	-0-		-152	-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: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

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	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	248	N	36	-0-		-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-		-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-		-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	780	N	432	-0-	-348	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		102	-0-	102	201	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		101	-0-	101	302	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	57	-0-	-302	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-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	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		141	-0-	141	289	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		139	-0-	139	428	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	575	N	147	-0-	-428	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59 2	1 9	864	3	N	2					4
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	660	3	N	1	4	1			1
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	949	3	N	2					3
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	59 1	1 9	759	3	N	1					4
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	743	3	N	3	4	1			3
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	48 2	1 9	711	3	N	2					5
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	43 2	1 9	625	3	N	2	4	1			3
08	806	N	703	-0-	-103	-0-	45 1	1 9	657	3	N	1	3	1			1
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	787	3	N	3					4
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	838	3	N	1	4	1			1
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	803	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

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

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	N	5	2	1			3
							6	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	638	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	52	1	627	3	N	-0-	1	1			2
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	39	1	475	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	510	-0-	-180	-0-	37	1	473	3	N	-0-					1
10	682	N	491	-0-	-191	-0-	34	1	457	3	N	-0-	1	1			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	522	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	396	3	N	1	1	1			3
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-	1	1			2
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	434	3	N	1	1	1			2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	401	3	N	1	1	1			2
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	393	3	N	1	1	1			2
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	24	1 1 9	318	3	N	1					3
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	20	1	293	3	N	-0-	1	1			2
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1 1 9	333	3	N	1	1	1			2
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	310	3	N	1	1	1			2
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-					2
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1 1 9	291	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	370	3	N	4	4	1			4
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	328	3	N	4	4	1			4
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	342	3	N	3	4	1			3
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1 3 9	320	3	N	3	3	1			3
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	17	1 3 9	300	3	N	3	3	1			3
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1 2 9	309	3	N	2	2	1			3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	315	3	N	2	3	1			2
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	301	3	N	2	1	1			3
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	22	1 2 9	286	3	N	2	2	1			3
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	21	1 3 9	293	3	N	3	3	1			3
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	20	1 1 9	270	3	N	1	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	27	1	331	3	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	1					1
							1	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					1
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	5					8
							6	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	N	-0-	3	1			5
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	-0-	4	1			1
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	3	N	-0-	1	1			-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	-0-					-0-
07	589	N	221	-0-	-368	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	40	1	553	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	3	N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	39	1	491	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		68	-0-	68	109	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	165	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	244	N	79	-0-	-165	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	19	1	250	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	18	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 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 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-	26 2	1 9	397	3	N	2					3
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	347	3	N	1	1	1			3
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	367	3	N	1	2	1			2
04	420	N	164	-0-	-256	-0-	11	1	153	3	N	-0-	1	1			1
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	1	3	1	9	N	1	1	1			1
06	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	218	3	N	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	29	1	361	3	N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	25	1	335	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 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. (I) GAS LIFT(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-	32 1	1 9	492	3	N	1					3
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29 3	1 9	434	3	N	3	2	1			4
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	426	3	N	1	3	1			2
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	32 1	1 9	464	3	N	1	1	1			2
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	29 1	1 9	417	3	N	1	1	1			2
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	28 1	1 9	402	3	N	1	1	1			2
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	28 1	1 9	393	3	N	1	1	1			2
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	479	3	N	1					3
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	493	3	N	2	2	1			3
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	503	3	N	2	3	1			2
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	36 1	1 9	453	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					1
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-	1	1			1
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	209	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	15	1	213	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	206	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	N	-0-					1
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	12	1	163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	10	1	120	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	148	1 3 9	652	3	Y	3	3	1			3
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	560	3	Y	3	3	1			3
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	616	3	Y	2	3	1			2
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	50	1 3 9	619	3	Y	3	3	1			2
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	45	1 1 9	595	3	Y	1	3	1			-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	45	1 1 9	560	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		579	-0-	579	579	39	1	540	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1199	44	1 1 9	575	3	Y	1					2
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1765	40	1 1 9	525	3	Y	1	3	1			-0-
10	2200	N	524	-0-	-1676	89	36	1 2 9	486	3	Y	2					2
11	588	N	499	-0-	-89	-0-	31	1 2 9	466	3	Y	2	3	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	258	2	N	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					2
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		178	-0-	178	178	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		231	-0-	231	409	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		214	-0-	214	623	21	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	841	N	218	-0-	-623	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	1					2
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					1
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	15	1	175	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		270	-0-	270	460	20	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		264	-0-	264	724	19	1	245	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	872	N	148	-0-	-724	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	102	1	219	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	178	2	Y	-0-					2
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	2					4
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	168	2	Y	2					3
							2	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					3
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	15	1	169	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		188	-0-	188	372	16	1	172	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		176	-0-	176	548	13	1	162	2	Y	1					4
							1	9									
10	729	N	181	-0-	-548	-0-	16	1	165	2	Y	-0-	3	1			1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	N	2					4
							2	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	2	3	1			3
							2	9									
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	34	1	492	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	34	1	492	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	34	1	484	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	36	1	496	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	32	1	435	3	N	2					4
							2	9									
09	510	N	230	-0-	-280	-0-	15	1	214	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

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	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	199	1	177	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	14	1	186	3	N	-0-							1	
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	176	3	N	1	1	1					1	
							1	9												
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-							1	
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-							1	
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	N	-0-							1	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							1	

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	152	1	157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	1					2
							1	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	1					3
							1	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 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	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	N	4	3	1			3
							4	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	332	3	N	5	4	1			4
							6	9									
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	20	1	341	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	16	1	1	2	N	4	4	1			4
							333	3	4	9							
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	1	2	N	4	2	1			6
							332	3	4	9							
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	N	4	4	1			6
							4	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	25	1	1	2	N	4	4	1			6
							327	3	4	9							
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	23	1	315	3	N	3	5	1			4
							3	9									
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	19	1	262	3	N	3	2	1			5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	3					5
							3	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	674	3	N	4	2	1	1	8	6
							4	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	760	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	49	1	708	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	50	1	722	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	51	1	721	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	53	1	718	3	N	2					5
							2	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	51	1	712	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	N	3					5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	405	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 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. (I) GAS LIFT(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-	37	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	354	-0-	-126	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	267	-0-	-167	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	58	-0-	-452	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	811	43	1	520	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		525	-0-	525	1336	38	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	1864	N	528	-0-	-1336	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 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. (I) GAS LIFT(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-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		314	-0-	314	314	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	615	26	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		285	-0-	285	900	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	1186	N	286	-0-	-900	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	205	-0-	-485	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	151	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	116	1	1295	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2761	116	1	1234	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1242	-0-	1242	4003	95	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1232	-0-	-968	3035	106	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1141	-0-	-1859	1176	106	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1176					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	530	3	Y	2					3
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	1					2
							1	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	Y	1					3
							1	9									
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	39	1	539	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		818	-0-	818	818	53	1	763	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		826	-0-	826	1644	53	1	771	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		787	-0-	787	2431	49	1	735	3	Y	3					4
							3	9									
10	2200	N	779	-0-	-1421	1010	51	1	727	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1730	N	720	-0-	-1010	-0-	46	1	674	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

	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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					1
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					1
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					1
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					1
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					1
06	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3			N	-0-					1
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	3			N	-0-					1
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					1
09	1260	N	13	-0-	-1247	-0-	13	3			N	-0-					1
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					1
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	1	9	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-					2
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	N	1					3
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	N	-0-					3
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					3
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	14	1	230	3	N	1					4
							1	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-	4	1			-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	238	3	N	1					1
							1	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					1
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	19	1	217	3	N	1					2
							1	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-					2
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					1
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					1
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					1
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					1
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					1
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					1
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					1
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					1
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					1
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					1
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,120 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	831	3	N	3					6
							3	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	755	3	N	3	3	1			6
							3	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	N	3	5	1			4
							3	9									
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	56	1	801	3	N	3	3	1			4
							3	9									
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	56	1	812	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	56	1	795	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	58	1	809	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	58	1	780	3	N	3					6
							3	9									
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	56	1	775	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	56	1	789	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	58	1	728	3	N	3					6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					4
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					4
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					4
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					4
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					4
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		75	-0-	75	75	8	1	67	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		72	-0-	72	147	7	1	65	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		69	-0-	69	216	6	1	63	3	Y	-0-					4
10	277	N	61	-0-	-216	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					4
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	37	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	76	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	36	-0-	-76	-0-	2	1	25	3	Y	8					8
							9	9									
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	6	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		400	-0-	400	400	33	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		388	-0-	388	788	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		366	-0-	366	1154	28	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	1462	N	308	-0-	-1154	-0-	27	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	958	-0-	-2	-0-	51	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	94	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1004	82	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		986	-0-	986	1990	85	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		939	-0-	939	2929	72	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	963	-0-	-1237	1692	83	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	2629	N	937	-0-	-1692	-0-	87	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	55	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		24	-0-	24	79	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	3	N	-0-					-0-
11	390	N	42	-0-	-348	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	396	3	N	2					3
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	364	3	N	1	1	1			3
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	363	3	N	2	3	1			2
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	438	3	N	1	1	1			2
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1 1 9	382	3	N	1	1	1			2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	375	3	N	1	1	1			2
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	27	1 1 9	381	3	N	1	1	1			2
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1 1 9	303	3	N	1					3
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	20	1	280	3	N	-0-	1	1			2
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	484	3	N	2	2	1			2
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	409	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	91	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		93	-0-	93	184	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		64	-0-	64	248	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	27	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		268	-0-	268	268	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		170	-0-	170	438	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	675	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	69	-0-	-675	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					2
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	1					3
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	1					4
							1	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-					4
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	19	1	300	3	N	1					5
							1	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-	4	1			1
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	3	N	-0-					1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	22	1	281	3	N	1					2
							1	9									
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	24	1	273	3	N	-0-					2
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	3	N	-0-					2
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	27	1	265	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	360	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	711	27	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		360	-0-	360	1071	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	1493	N	422	-0-	-1071	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		60	-0-	60	121	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	181	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	74	-0-	-181	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	395	3	N	2					3
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-		20	1	296	3	N	-0-	1	1			2
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	398	3	N	2	2	1			2
04	420	N	403	-0-	-17	-0-		26	1 1 9	376	3	N	1	1	1			2
05	341	N	291	-0-	-50	-0-		19	1	272	3	N	-0-	1	1			1
06	420	N	159	-0-	-261	-0-		10	1 1 9	148	3	N	1	1	1			1
07	403	N	234	-0-	-169	-0-		16	1	218	3	N	-0-					1
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	387	3	N	1					2
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-		27	1 1 9	371	3	N	1	1	1			2
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-		27	1 1 9	374	3	N	1	2	1			1
11	390	N	358	-0-	-32	-0-		26	1 1 9	331	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-		49	1 3 9	749	3	N	3					5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-		43	1 3 9	635	3	N	3	2	1	1 8		5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	710	3	N	2	4	1			3
04	780	N	723	-0-	-57	-0-		47	1 2 9	674	3	N	2	2	1			3
05	744	N	738	-0-	-6	-0-		47	1 2 9	689	3	N	2	2	1			3
06	750	N	720	-0-	-30	-0-		47	1 2 9	671	3	N	2	2	1			3
07	744	N	742	-0-	-2	-0-		50	1 2 9	690	3	N	2	2	1			3
08	744	N	726	-0-	-18	-0-		50	1 2 9	674	3	N	2					5
09	720	N	714	-0-	-6	-0-		48	1 1 9	665	3	N	1	2	1			4
10	744	N	699	-0-	-45	-0-		46	1 2 9	651	3	N	2	4	1			2
11	690	N	680	-0-	-10	-0-		50	1 3 9	627	3	N	3					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	(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	222	N	222	-0-		-0-	-0-		14	1 1 9	207	3	N	1					2
02	212	N	212	-0-		-0-	-0-		13	1 1 9	198	3	N	1	1	1			2
03	248	N	248	-0-		-0-	-0-		16	1 1 9	231	3	N	1	2	1			1
04	217	N	217	-0-		-0-	-0-		14	1 1 9	202	3	N	1	1	1			1
05	248	N	216	-0-		-32	-0-		14	1 1 9	201	3	N	1	1	1			1
06	240	N	209	-0-		-31	-0-		14	1 1 9	194	3	N	1	1	1			1
07	217	N	213	-0-		-4	-0-		14	1 1 9	198	3	N	1	1	1			1
08	217	N	213	-0-		-4	-0-		15	1 1 9	197	3	N	1					2
09	210	N	206	-0-		-4	-0-		14	1 1 9	191	3	N	1	1	1			2
10	217	N	209	-0-		-8	-0-		14	1 1 9	194	3	N	1	2	1			1
11	210	N	195	-0-		-15	-0-		14	1 1 9	180	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

	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	204	N	204	-0-		-0-	-0-		13	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-		-0-	-0-		12	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-		-0-	-0-		14	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-		-8	-0-		12	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-		-6	-0-		13	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-		-0-	-0-		17	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		221	-0-		221	221		18	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		219	-0-		219	440		21	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		202	-0-		202	642		19	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	835	N	193	-0-		-642	-0-		23	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-		-0-	-0-		13	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	13	1	179	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	178	3	N	1					1
							1	9									
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	174	3	N	-0-	1	1			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	1					1
							1	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-	1	1			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	415	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		356	-0-	356	356	24	1	331	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		368	-0-	368	724	26	1	342	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		359	-0-	359	1083	25	1	333	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1427	N	344	-0-	-1083	-0-	23	1	317	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	30	1	401	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	28	1	356	3	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	26	1	356	3	N	1					1
							1	9									
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	28	1	364	3	N	-0-					1
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	27	1	357	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	N	1					1
							1	9									
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	23	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	599	3	Y	3					7
							3	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	567	3	Y	3					4
							3	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	708	3	Y	3					7
							3	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	691	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	655	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		704	-0-	704	704	55	1	647	3	Y	2					6
							2	9									
08	DLQ G-10		728	-0-	728	1432	53	1	673	3	Y	2					8
							2	9									
09	DLQ G-10		674	-0-	674	2106	48	1	625	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
10	2200	N	694	-0-	-1506	600	47	1	644	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
11	1259	N	659	-0-	-600	-0-	45	1	611	3	Y	3					6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					1
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					1
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					1
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					1
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			N	-0-					1
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					1
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					1
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					1
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	4					7
							4	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	2					9
							2	9									
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	4					13
							4	9									
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	31	1	298	3	Y	3	15	1			1
							3	9									
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	32	1	316	3	Y	3					4
							3	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	2					6
							2	9									
07	DLQ G-10		504	-0-	504	504	44	1	457	3	Y	3					9
							3	9									
08	DLQ G-10		403	-0-	403	907	39	1	362	3	Y	2					11
							2	9									
09	DLQ G-10		328	-0-	328	1235	28	1	298	3	Y	2					13
							2	9									
10	1547	N	312	-0-	-1235	-0-	30	1	281	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	343	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	533	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	814	N	281	-0-	-533	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	52	1	269	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	54	1	281	3	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	N	-0-					-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1					3
							1	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1					4
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1					5
							1	9									
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	25	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	11	1	44	3	Y	2					2
							2	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	164	1	702	3	Y	5					7
							6	9									
07		DLQ G-10	899	-0-	899	899	165	1	730	3	Y	4					11
							4	9									
08		DLQ G-10	748	-0-	748	1647	154	1	587	3	Y	6					17
							7	9									
09		DLQ G-10	637	-0-	637	2284	124	1	510	3	Y	3					20
							3	9									
10	2200	N	658	-0-	-1542	742	131	1	524	3	Y	3	21	1			2
							3	9									
11	1448	N	706	-0-	-742	-0-	157	1	547	3	Y	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	444	16	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		209	-0-	209	653	15	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	873	N	220	-0-	-653	-0-	15	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					10
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					10
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					10
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		33	-0-	33	71	3	1	30	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		34	-0-	34	105	3	1	31	3	Y	-0-					10
10	140	N	35	-0-	-105	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					10
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	89	1	1193	2	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1137	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2411	68	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3568	65	1	1092	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1178	-0-	-1022	2546	58	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1160	-0-	-1840	706	54	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	706					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		442	-0-	442	442	36	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		476	-0-	476	918	41	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		427	-0-	427	1345	33	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	1771	N	426	-0-	-1345	-0-	37	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					1
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	N	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					1
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					1
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					1
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					1
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1 9	391	3	N	1	1	1			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1 9	335	3	N	1	1	1			2
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1 9	335	3	N	1	1	1			2
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1 9	350	3	N	1	1	1			2
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	17	1	363	3	N	-0-	1	1			1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1 9	349	3	N	1					2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1 9	355	3	N	1	1	1			2
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	21	1 9	325	3	N	1	1	1			2
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	19	1	322	3	N	-0-	1	1			1
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	20	1 9	329	3	N	1					2
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1 9	315	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.			66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	T. A.			60	-0-	60	126	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	T. A.			67	-0-	67	193	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04		258	X	65	-0-	-193	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05		67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06		65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07		67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08		67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09		65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
10		65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11		62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	84	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	124	3	1	36	2	Y	1					1
							1	9									
10	162	N	38	-0-	-124	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1 9	284	3	Y	1	1	1			1
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1 9	247	3	Y	1	1	1			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1 9	273	3	Y	1	1	1			1
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1 9	259	3	Y	1	1	1			1
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		284	-0-	284	284	19	1 9	264	3	Y	1					1
08	DLQ G-10		277	-0-	277	561	20	1	257	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		230	-0-	230	791	16	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	976	N	185	-0-	-791	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	365						N	NO RPT					-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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	547	3	N	1	1	1			2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	504	3	N	1	1	1			2
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	546	3	N	1	1	1			2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	27	1 1 9	528	3	N	1	1	1			2
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1 1 9	534	3	N	1	1	1			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	N	-0-	1	1			1
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	36	1 1 9	546	3	N	1					2
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	-0-	1	1			1
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	34	1 1 9	516	3	N	1					2
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1 1 9	523	3	N	1	1	1			2
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	24	1 2 9	511	3	N	2	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	365	3	N	1	1	1			2
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	317	3	N	1	1	1			2
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	350	3	N	1	1	1			2
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1 1 9	339	3	N	1	1	1			2
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1 1 9	335	3	N	1	1	1			2
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	24	1	319	3	N	-0-					2
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1 1 9	321	3	N	1	1	1			2
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	322	3	N	1	1	1			2
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	18	1 1 9	306	3	N	1	1	1			2
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	15	1	251	3	N	-0-					2
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1 1 9	308	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	636	3	Y	2					4
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	659	3	Y	1					3
							1	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	634	3	Y	1					4
							1	9									
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	46	1	644	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	43	1	633	3	Y	3					6
							3	9									
07	DLQ G-10		685	-0-	685	685	44	1	640	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	DLQ G-10		679	-0-	679	1364	43	1	634	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	DLQ G-10		650	-0-	650	2014	40	1	607	3	Y	3					4
							3	9									
10	2200	N	690	-0-	-1510	504	45	1	637	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
11	1164	N	660	-0-	-504	-0-	42	1	615	3	Y	3					10
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	104	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	96	1	1203	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	1233	92	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2457	89	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3593	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	4696	X	1103	-0-	-3593	-0-	93	1	1010	2	Y	-0-					-0-
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	N	7	10	1			5
							8	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	697	3	N	8	7	1			6
							9	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	39	1	669	3	N	8	7	1			7
							9	9									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	41	1	684	3	N	6	6	1			7
							7	9									
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	33	1	1	2	N	7	7	1			7
							675	3	8	9							
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	51	1	3	2	N	7	3	1			11
							665	3	8	9							
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	53	1	1	2	N	6	7	1			10
							650	3	7	9							
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	47	1	2	2	N	7	7	1			10
							622	3	8	9							
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	47	1	641	3	N	7	10	1			7
							8	9									
11	690	N	439	-0-	-251	-0-	30	1	405	3	N	4	3	1			8
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	15	1	210	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-	1	1			1
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	206	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	209	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	606	3	N	1					2
							1	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	697	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	127	1	991	3	N	4	3	1			4
							4	9									
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	89	1	898	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	312	-0-	-258	-0-	15	1	297	3	N	-0-	1	1			1
05	589	N	301	-0-	-288	-0-	14	1	286	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	17	1	232	3	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	221	3	N	1					1
							1	9									
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	15	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	206	3	N	1					1
							1	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	220	3	N	12					13
							13	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	20	18	1			15
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	308	1	3314	3	Y	13					34
							14	9									
02	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	280	1	2997	3	Y	12	37	1			9
							13	9									
03	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	322	1	3326	3	Y	17					26
							19	9									
04	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	296	1	3203	3	Y	12					38
							13	9									
05	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	295	1	3153	3	Y	9	37	1			10
							10	9									
06	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	290	1	3039	3	Y	11	2	8			19
							12	9									
07	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3232	251	1	2971	3	Y	9					28
							10	9									
08	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6620	248	1	3131	3	Y	8					36
							9	9									
09	DLQ G-10		3172	-0-	3172	9792	224	1	2941	3	Y	6	39	1			3
							7	9									
10	13060	X	3268	-0-	-9792	-0-	220	1	3035	3	Y	12					15
							13	9									
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	211	1	2897	3	Y	12					27
							13	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 37,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		364	-0-	364	364	364	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		366	-0-	366	730	366	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1103	373	3			Y	-0-					-0-
10	1474	N	371	-0-	-1103	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					5
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					5
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					5
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					5
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	15	1	124	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		138	-0-	138	277	14	1	124	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		132	-0-	132	409	12	1	120	3	Y	-0-					5
10	542	N	133	-0-	-409	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					5
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,475 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. (I) GAS LIFT(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-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		343	-0-	343	343	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		359	-0-	359	702	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		346	-0-	346	1048	25	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	23	1	316	3	Y	7	4	1	1	8	2
							8	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-		8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-		8	1	101	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-		6	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-		6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-		6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	3	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-		9	1	111	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-		10	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-		5	1	69	3	N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-		6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

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	1	N	1	-0-	-0-	-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	84	N	84	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-		32	1	379	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-		40	1	359	3	Y	1					2
								1	9									
07	DLQ G-10		392	-0-	392	392		38	1	354	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		409	-0-	409	801		44	1	364	3	Y	1					1
								1	9									
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1203		41	1	360	3	Y	1					2
								1	9									
10	1612	N	409	-0-	-1203	-0-		39	1	368	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-		42	1	359	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	113	1	697	3	Y	4					8
							4	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	679	3	Y	9					17
							10	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	114	1	792	3	Y	5					22
							6	9									
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	105	1	639	3	Y	13	33	1			2
							14	9									
05	868	N	683	-0-	-185	-0-	97	1	573	3	Y	12					14
							13	9									
06	870	N	681	-0-	-189	-0-	90	1	582	3	Y	8					22
							9	9									
07	DLQ G-10		447	-0-	447	447	67	1	374	3	Y	5					27
							6	9									
08	DLQ G-10		549	-0-	549	996	93	1	454	3	Y	2					29
							2	9									
09	DLQ G-10		668	-0-	668	1664	115	1	551	3	Y	2					31
							2	9									
10	2200	N	1034	-0-	-1166	498	190	1	838	3	Y	5	32	1			4
							6	9									
11	1386	N	888	-0-	-498	-0-	154	1	733	3	Y	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 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	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	148	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	144	1	42	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	148	1	41	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	144	1	39	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		191	-0-	191	191	149	1	41	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		188	-0-	188	379	149	1	38	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		178	-0-	178	557	143	1	34	3	Y	1					2
							1	9									
10	743	N	186	-0-	-557	-0-	148	1	36	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	143	1	34	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	Y	2					4
							2	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	2					3
							2	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	Y	1					4
							1	9									
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	38	1	402	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	37	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	32	1	382	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		425	-0-	425	840	31	1	393	3	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		396	-0-	396	1236	28	1	368	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	1646	N	410	-0-	-1236	-0-	28	1	380	3	Y	2					2
							2	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	1					1
							1	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		296	-0-	296	296	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	597	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		274	-0-	274	871	24	1	249	3	Y	1					1
							1	9									
10	1185	N	314	-0-	-871	-0-	30	1	283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	743	3	Y	3					7
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	670	3	Y	4	8	1	1	8	2
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	704	3	Y	3					5
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	725	3	Y	3					8
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	63	1 2 9	670	3	Y	2	8	1			2
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	700	3	Y	2					4
07	DLQ G-10		761	-0-	761	761	59	1 2 9	700	3	Y	2					6
08	DLQ G-10		697	-0-	697	1458	51	1 2 9	644	3	Y	2					8
09	DLQ G-10		732	-0-	732	2190	52	1 2 9	678	3	Y	2	9	1			1
10	2200	N	573	-0-	-1627	563	39	1 3 9	531	3	Y	3					4
11	1321	N	758	-0-	-563	-0-	51	1 2 9	705	3	Y	2					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1 40 9	1345	3	Y	36	36	1			26
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1 34 9	1236	3	Y	31	28	1			29
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	86	1 37 9	1322	3	Y	34	36	1			27
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	82	1 35 9	1313	3	Y	32	27	1			32
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	83	1 33 9	1334	3	Y	30	39	1			23
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	116	1 25 9	1258	3	Y	23	18	1			28
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	127	1 24 9	1279	3	Y	22	26	1	1	8	23
08	DLQ G-10		1435	-0-	1435	2865	118	1 25 9	1292	3	Y	23	27	1			19
09	DLQ G-10		1165	-0-	1165	4030	96	1 19 9	1050	3	Y	17	14	1			22
10	2200	N	1495	-0-	-705	3325	123	1 31 9	1341	3	Y	28	27	1			23
11	3000	N	1321	-0-	-1679	1646	100	1 32 9	1189	3	Y	29	23	1			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1646					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	37	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		593	-0-	593	593	42	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1171	42	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		674	-0-	674	1845	50	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	763	-0-	-1437	408	58	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	1129	N	721	-0-	-408	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9 29	1 9	136	3	N	26	5	1			33
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	24	1	1	8	14
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	12	1			2
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	3	1	57	3	N	-0-					2
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			1
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	419	3	N	2	1	1			2
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	395	3	N	8					10
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	322	3	N	9	9	1			10
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	264	3	N	12	7	1			15
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20 32	1 9	279	3	N	29	14	1	5	8	25
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18 42	1 9	252	3	N	38	46	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	35	1	334	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	931	3	Y	1					1
							1	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	61	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	62	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	72	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		760	-0-	760	760	79	1	680	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		742	-0-	742	1502	74	1	668	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		732	-0-	732	2234	66	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	721	-0-	-1479	755	59	1	662	3	Y	-0-					-0-
11	1452	N	697	-0-	-755	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	349	-0-	-161	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		384	-0-	384	384	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		374	-0-	374	758	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		355	-0-	355	1113	32	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	1474	N	361	-0-	-1113	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		162	-0-	162	162	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	322	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	480	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	159	-0-	-480	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1313	3	Y	35	34	1			24
							39	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	3	Y	30	27	1			27
							33	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1297	3	Y	34	35	1			26
							37	9									
04	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	79	1	1265	3	Y	31	26	1			31
							34	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	81	1	1304	3	Y	29	38	1			22
							32	9									
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	113	1	1227	3	Y	23	18	1			27
							25	9									
07	DLQ G-10		1413	-0-	1413	1413	126	1	1265	3	Y	20	25	1			22
							22	9									
08	DLQ G-10		1418	-0-	1418	2831	117	1	1276	3	Y	23	26	1			19
							25	9									
09	DLQ G-10		1441	-0-	1441	4272	119	1	1299	3	Y	21	15	1			25
							23	9									
10	2200	N	1517	-0-	-683	3589	125	1	1362	3	Y	27	28	1			24
							30	9									
11	3000	N	1383	-0-	-1617	1972	105	1	1245	3	Y	30	24	1			30
							33	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1972					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	2					4
							2	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	531	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	595	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	574	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	41	1	582	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	43	1	602	3	N	3	2	1			3
							3	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	N	1					4
							1	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	42	1	596	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	43	1	548	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	714	3	N	3					5
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	2	2	1			5
							2	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	N	2	4	1			3
							2	9									
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	38	1	544	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	33	1	479	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	37	1	509	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	35	1	475	3	N	2					4
							2	9									
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	33	1	461	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	600	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	510	N	6	-0-	-504	-0-	6	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	3	N	8	9	1			12
							9	9									
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	3	N	7	9	1			10
							8	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	3	N	8	5	1			13
							9	9									
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	97	1	1384	3	N	7	5	1			15
							8	9									
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	101	1	1477	3	N	6	9	1			12
							7	9									
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	200	1	1340	3	N	5	5	1			12
							6	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	219	1	1334	3	N	1	5	1			8
							1	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	174	1	1346	3	N	6	4	1			10
							7	9									
09	1560	N	1392	-0-	-168	-0-	129	1	1259	3	N	4	4	1			10
							4	9									
10	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	165	1	1288	3	N	5	7	1			8
							6	9									
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	128	1	1291	3	N	4	4	1			8
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	102	1	2021	3	N	-0-					1
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	92	1	1798	3	N	-0-					1
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	3	N	-0-					1
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	98	1	1919	3	N	-0-					1
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	102	1	1983	3	N	-0-					1
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	98	1	1909	3	N	-0-					1
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	102	1	1971	3	N	-0-					1
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	102	1	1971	3	N	-0-					1
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	98	1	1837	3	N	-0-					1
10	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	102	1	1897	3	N	-0-					1
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	98	1	1956	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	478	3	N	1					3
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	429	3	N	3	2	1			4
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	472	3	N	1	3	1			2
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	31	1 2 9	444	3	N	2	2	1			2
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	31	1 1 9	449	3	N	1	1	1			2
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	30	1 1 9	430	3	N	1	1	1			2
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	31	1 1 9	433	3	N	1	1	1			2
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	31	1 1 9	419	3	N	1					3
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	29	1 2 9	402	3	N	2	2	1			3
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	28	1 2 9	393	3	N	2	3	1			2
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	28	1 1 9	351	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	288	3	N	1					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	269	3	N	1	1	1			2
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	297	3	N	2	2	1			2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	290	3	N	1	1	1			2
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	N	-0-	1	1			1
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	17	1 1 9	236	3	N	1	1	1			1
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	20	1 1 9	283	3	N	1	1	1			1
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1 1 9	229	3	N	1					2
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	251	3	N	1	1	1			2
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1 1 9	263	3	N	1	2	1			1
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1 1 9	220	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	33	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		22	-0-	22	55	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	105	X	50	-0-	-55	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	24					24
							26	9									
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	12	14	1			22
							13	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	8	1			14
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					14
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	5	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 (-)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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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: 10 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	N	1					1
							1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	-0-					1
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-					1
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-					1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	N	-0-	1	1			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	1					1
							1	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					1
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-					1
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

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	310	-0-	-0-	-0-		19	1 1 9	290	3	N	1					2
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-		17	1 1 9	256	3	N	1	1	1			2
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-		17	1 1 9	238	3	N	1	2	1			1
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	344	3	N	2	1	1			2
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-		36	1 1 9	526	3	N	1	1	1			2
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-		34	1 1 9	490	3	N	1	1	1			2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	396	3	N	1	1	1			2
08	558	N	262	-0-	-296	-0-		18	1	244	3	N	-0-					2
09	540	N	494	-0-	-46	-0-		33	1 1 9	460	3	N	1	1	1			2
10	434	N	322	-0-	-112	-0-		21	1 1 9	300	3	N	1	2	1			1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-		19	1 1 9	235	3	N	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-		50	1 2 9	732	3	Y	2					4
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-		47	1 2 9	653	3	Y	2	4	1			2
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-		45	1 1 9	604	3	Y	1					3
04	750	N	625	-0-	-125	-0-		45	1 1 9	579	3	Y	1					4
05	775	N	637	-0-	-138	-0-		43	1 3 9	591	3	Y	3	4	1			3
06	630	N	616	-0-	-14	-0-		39	1 2 9	575	3	Y	2					5
07	DLQ G-10		638	-0-	638	638		41	1 2 9	595	3	Y	2	4	1			3
08	DLQ G-10		636	-0-	636	1274		41	1 2 9	593	3	Y	2	4	1			1
09	DLQ G-10		609	-0-	609	1883		38	1 2 9	569	3	Y	2					3
10	2200	N	627	-0-	-1573	310		41	1 2 9	584	3	Y	2	4	1			1
11	910	N	600	-0-	-310	-0-		38	1	562	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	2					3
							2	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	33	1	469	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	35	1	478	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	35	1	474	3	N	2					4
							2	9									
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	33	1	461	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	461	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	34	1	431	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	20	1	276	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	N	-0-					1
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	1					2
							1	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	41	1	514	3	N	-0-	1	1			1
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	N	-0-					1
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	326	-0-	-244	-0-	22	1	304	3	N	-0-					1
10	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	3			N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	1					2
							1	9									
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					2
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	21	1	262	3	N	-0-	1	1			1
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	18	1	216	3	N	-0-					1
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	20	1	235	3	N	-0-					1
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	14	1	194	3	N	-0-					1
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					1
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	14	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	DLQ G-10		292	-0-	292	292	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		274	-0-	274	566	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		262	-0-	262	828	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	1104	N	276	-0-	-828	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	Y	1					3
							1	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	2					3
							2	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	Y	-0-					3
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	41	1	567	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	38	1	553	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	40	1	571	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1211	38	1	559	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		558	-0-	558	1769	35	1	521	3	Y	2					3
							2	9									
10	2200	N	570	-0-	-1630	139	37	1	532	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	676	N	537	-0-	-139	-0-	34	1	503	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		136	-0-	136	277	12	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		131	-0-	131	408	10	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	534	N	126	-0-	-408	-0-	11	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	2	2	1	3
							2	9							
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	2	2	1	3
							2	9							
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	2	2	1	3
							2	9							
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	2	2	1	3
							2	9							
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	26	1	542	3	N	2	2	1	3
							2	9							
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	37	1	484	3	N	1			4
							1	9							
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	35	1	513	3	N	1	2	1	3
							1	9							
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	2	2	1	3
							2	9							
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	2	2	1	3
							2	9							
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	N	1			4
							1	9							
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	-0-	1	1	3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					33
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					33
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					33
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					33
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					33
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	1					34
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					34
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 453 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	1					1
							1	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	N	-0-					1
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	N	-0-	1	1			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	-0-					29
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	409	3	Y	-0-					29
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					29
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					29
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					29
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	22	1	450	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		444	-0-	444	916	21	1	422	3	Y	1					30
							1	9									
09	DLQ G-10		415	-0-	415	1331	21	1	394	3	Y	-0-					30
10	1729	N	398	-0-	-1331	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					30
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	49	1	775	3	N	-0-					1
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	772	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	633	-0-	-177	-0-	36	1	596	3	N	1					2
							1	9									
05	837	N	633	-0-	-204	-0-	36	1	597	3	N	-0-					2
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	54	1	666	3	N	-0-	1	1			1
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	673	3	N	-0-					1
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	47	1	658	3	N	-0-					1
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	49	1	672	3	N	-0-					1
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	46	1	649	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,966 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 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-	59	1	936	3	N	-0-					1
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					1
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	110	-0-	-850	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	14	1	169	3	N	4	1	8			3
							4	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	6					9
							7	9									
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	173	3	N	4	8	1			5
							4	9									
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	5	3	7	9	N	6	5	1			6
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7	5	1	1	8	7
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	10	10	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	3	N	-0-					1
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	3	N	-0-	1	1			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	828	3	N	1					1
							1	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	64	1	792	3	N	-0-					1
07	899	N	734	-0-	-165	-0-	57	1	677	3	N	-0-					1
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	40	1	476	3	N	-0-	1	1			-0-
09	870	N	444	-0-	-426	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
10	744	N	494	-0-	-250	-0-	34	1	460	3	N	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	3	Y	1					1
							1	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	80	1	897	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	987	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	82	1	958	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	86	1	980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	99	1	921	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	112	1	962	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		999	-0-	999	2073	99	1	900	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1002	-0-	1002	3075	91	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1001	-0-	-1199	1876	82	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2797	N	921	-0-	-1876	-0-	83	1	838	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1 9	327	3	N	1					1
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					1
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-	1	1			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1 9	432	3	N	1					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					1
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	N	-0-					1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	N	-0-					1
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	30	1	405	3	N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1 9	921	3	N	1	1	1			2
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	57	1 9	878	3	N	1	2	1			1
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1 9	949	3	N	1	2	1			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1 9	909	3	N	1					1
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	55	1 9	920	3	N	1	1	1			1
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1 9	887	3	N	1	1	1			1
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	76	1	909	3	N	-0-					1
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1 9	906	3	N	1	1	1			1
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	63	1 9	883	3	N	1	1	1			1
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	67	1	908	3	N	-0-					1
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	61	1	870	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	N	1	1	1			2
								1 9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	3	N	1	2	1			1
								1 9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	N	1	2	1			-0-
								1 9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1011	3	N	2					2
								2 9									
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	60	1	1000	3	N	1	1	1			2
								1 9									
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	80	1	991	3	N	-0-	1	1			1
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	85	1	1019	3	N	-0-					1
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	74	1	892	3	N	1	1	1			1
								1 9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1021	3	N	1	1	1			1
								1 9									
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	66	1	904	3	N	-0-					1
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	61	1	860	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	727	3	Y	2					38
								2 9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	674	3	Y	1	27	1			12
								1 9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	4					16
								4 9									
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	4	1	8			19
								4 9									
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	27	1	577	3	Y	9					28
								10 9									
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	18	1	405	3	Y	8					36
								9 9									
07	DLQ G-10		435	-0-	435	435	20	1	414	3	Y	1					37
								1 9									
08	DLQ G-10		505	-0-	505	940	24	1	481	3	Y	-0-					37
09	DLQ G-10		673	-0-	673	1613	35	1	637	3	Y	1					38
								1 9									
10	2200	N	646	-0-	-1554	59	33	1	613	3	Y	-0-					38
11	668	N	609	-0-	-59	-0-	30	1	579	3	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-	1	1			1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	23	1	342	3	N	-0-					1
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	18	1	272	3	N	-0-					1
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	16	1	245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	653	3	N	1	1	1			1
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	612	3	N	1	1	1			1
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	677	3	N	1	1	1			1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	653	3	N	1					2
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1 1 9	669	3	N	1	1	1			2
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	656	3	N	1	2	1			1
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	3	N	-0-					1
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	696	3	N	1	1	1			1
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	46	1	651	3	N	-0-					1
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	3	N	-0-					1
11	690	N	674	-0-	-16	-0-	44	1 1 9	629	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	450	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	3	N	-0-					1
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	35	1	435	3	N	-0-					1
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	N	-0-					1
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	35	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	415	3	N	1					3
							1	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	25	1	356	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	25	1	358	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	24	1	339	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	339	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	24	1	319	3	N	1					3
							1	9									
09	360	N	98	-0-	-262	-0-	7	1	91	3	N	-0-	1	1			2
10	372	N	229	-0-	-143	-0-	15	1	213	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	16	1	208	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-		40	1 2	610	3 9	N	2					4
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-		38	1 3	558	3 9	N	3	2	1			5
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-		45	1 2	652	3 9	N	2	4	1			3
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-		43	1 2	623	3 9	N	2	2	1			3
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-		42	1 2	615	3 9	N	2	2	1			3
06	660	N	627	-0-	-33	-0-		41	1 2	584	3 9	N	2	2	1			3
07	682	N	602	-0-	-80	-0-		40	1 2	560	3 9	N	2	2	1			3
08	651	N	628	-0-	-23	-0-		43	1 1	584	3 9	N	1					4
09	630	N	623	-0-	-7	-0-		42	1 2	579	3 9	N	2	2	1			4
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-		39	1 2	552	3 9	N	2	4	1			2
11	600	N	520	-0-	-80	-0-		38	1 2	480	3 9	N	2					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

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	240	N	240	-0-	-0-	-0-		14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-		14	1	217	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-		14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-		14	1	231	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-		14	1	235	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-		18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-		19	1	232	3	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-		19	1	230	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-		16	1	226	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		17	1	234	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-		16	1	225	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1118	3	N	1	1	1			2
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	1006	3	N	2	2	1			2
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	1168	3	N	3	2	1			3
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1135	3	N	3	1	8			5
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1153	3	N	1	1	1			5
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	1112	3	N	1	4	1			2
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	95	1 1 9	1138	3	N	1					3
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1119	3	N	1	2	1			2
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	79	1 1 9	1110	3	N	1	1	1			2
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	83	1 1 9	1139	3	N	1	1	1			2
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	79	1 1 9	1123	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	572	-0-	-88	-0-	55	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		591	-0-	591	591	62	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	1039	45	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		649	-0-	649	1688	59	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	550	-0-	-1650	38	45	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	635	N	597	-0-	-38	-0-	54	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	193	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	39	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	40	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	193	1	35	3	N	1					1
							1	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	1	10	3	N	1					1
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	3	Y	-0-					3
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	35	1	413	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	43	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		431	-0-	431	431	42	1	388	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		415	-0-	415	846	44	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		376	-0-	376	1222	38	1	337	3	Y	1					2
							1	9									
10	1528	N	306	-0-	-1222	-0-	29	1	276	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	1					1
							1	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	73	1	818	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	72	1	829	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	84	1	785	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		899	-0-	899	899	94	1	805	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		875	-0-	875	1774	87	1	788	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		893	-0-	893	2667	81	1	811	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	811	-0-	-1389	1278	66	1	745	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2139	N	861	-0-	-1278	-0-	78	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		398	-0-	398	398	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		457	-0-	457	855	45	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		415	-0-	415	1270	38	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	1664	N	394	-0-	-1270	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	79	1	1375	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1308	3	N	1					2
							1	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	87	1	1084	3	N	-0-	1	1			1
07	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	99	1	1186	3	N	1					2
							1	9									
08	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	102	1	1222	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	10	1	141	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	97	1	1379	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	3	N	-0-	1	1			1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	44	1	721	3	N	1					1
							1	9									
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	43	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	53	1	653	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	806	N	685	-0-	-121	-0-	53	1	632	3	N	-0-					1
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	80	1	959	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	103	1	1449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1230	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	93	1	1467	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	73	1	1124	3	N	2	3	1			2
							2	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	703	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1500	N	584	-0-	-916	-0-	33	1	550	3	N	1					1
							1	9									
05	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	67	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	162	1	2011	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	3	N	1					2
							1	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	92	1	1100	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	102	1	1398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	22	1	358	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	3	N	-0-					1
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	27	1	329	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	24	1	322	3	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	218	3	N	1					1
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	N	-0-					1
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	17	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	797	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	3	N	-0-	1	1			1
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	188	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	184	1	734	3	N	1					1
							1	9									
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	191	1	770	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	198	1	721	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	207	1	742	3	N	-0-					1
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	204	1	712	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	189	1	689	3	N	-0-					1
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	197	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	187	1	674	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-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	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	17	9	3		Y	-0-			-0-
10	19	N	2	-0-	-17	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

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		NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-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

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

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

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	3	Y	-0-					1
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	1					2
							1	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					2
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	408	3	Y	1					3
							1	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	471	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		512	-0-	512	512	50	1	460	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1053	58	1	482	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		537	-0-	537	1590	55	1	481	3	Y	1					3
							1	9									
10	2136	N	546	-0-	-1590	-0-	52	1	492	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	652	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	3	N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	19	1	272	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1286	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	3	N	1					2
							1	9									
05	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	74	1	1246	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	92	1	1136	3	N	-0-	1	1			1
07	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	89	1	1063	3	N	-0-					1
08	1333	N	975	-0-	-358	-0-	75	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	83	1	1168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	94	1	1279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		67	1	1054	3	N	2	1	1			2
								2	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		68	1	1047	3	N	2	2	1			2
								2	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		63	1	1092	3	N	1	2	1			1
								1	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		57	1	943	3	N	-0-					1
05	1023	N	730	-0-	-293	-0-		41	1	688	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	990	N	851	-0-	-139	-0-		63	1	787	3	N	1	1	1			1
								1	9									
07	1023	N	745	-0-	-278	-0-		57	1	688	3	N	-0-					1
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-		72	1	870	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-		65	1	909	3	N	-0-					1
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-		66	1	904	3	N	-0-					1
11	900	N	861	-0-	-39	-0-		57	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-		40	1	667	3	N	7	10	1			5
								8	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-		37	1	616	3	N	6	6	1			5
								7	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-		41	1	676	3	N	7	6	1			6
								8	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-		38	1	649	3	N	6	6	1			6
								7	9									
05	744	N	714	-0-	-30	-0-		40	1	666	3	N	7	6	1			7
								8	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-		32	1	1	2	N	7	7	1			7
								657	3	8	9							
07	713	N	704	-0-	-9	-0-		49	1	3	2	N	6	3	1			10
								645	3	7	9							
08	713	N	649	-0-	-64	-0-		49	1	1	2	N	6	6	1			10
								592	3	7	9							
09	690	N	613	-0-	-77	-0-		43	1	2	2	N	5	6	1			9
								562	3	6	9							
10	713	N	578	-0-	-135	-0-		39	1	532	3	N	6	9	1			6
								7	9									
11	630	N	576	-0-	-54	-0-		39	1	531	3	N	5	3	1			8
								6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	N	-0-					1
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-					1
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	7	1	89	3	N	-0-					1
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					1
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					1
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	X	1933	-0-	-144	-0-	115	1	1816	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	1876	X	1788	-0-	-88	-0-	109	1	1677	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	102	1	1768	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1920	X	1736	-0-	-184	-0-	99	1	1633	3	N	4	1	8			6
							4	9									
05	1984	X	1622	-0-	-362	-0-	91	1	1530	3	N	1	1	1			6
							1	9									
06	1920	X	1348	-0-	-572	-0-	101	1	1247	3	N	-0-	4	1			2
07	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	121	1	1443	3	N	1					3
							1	9									
08	1860	X	1201	-0-	-659	-0-	92	1	1108	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	95	1	1336	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1500	X	1243	-0-	-257	-0-	82	1	1160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	26	1	415	3	N	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	N	-0-	1	1			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	N	1					1
							1	9									
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	N	-0-					1
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-					1
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	32	1	388	3	N	-0-					1
08	527	N	207	-0-	-320	-0-	16	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	805	3	Y	23	21	1	1	8	15
							25	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	Y	19	17	1			17
							21	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	Y	19	21	1			15
							21	9									
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	45	1	723	3	Y	24	16	1	5	8	18
							26	9									
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	46	1	745	3	Y	19	22	1	2	8	13
							21	9									
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	61	1	658	3	Y	12	10	1			15
							13	9									
07	DLQ G-10		774	-0-	774	774	69	1	692	3	Y	12	14	1			13
							13	9									
08	DLQ G-10		813	-0-	813	1587	67	1	732	3	Y	13	15	1			11
							14	9									
09	DLQ G-10		743	-0-	743	2330	61	1	670	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
10	2200	N	810	-0-	-1390	940	67	1	725	3	Y	16	16	1	1	8	13
							18	9									
11	1668	N	728	-0-	-940	-0-	55	1	654	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	58	1	909	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	51	1	840	3	N	1					1
							1	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	941	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	866	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	62	1	746	3	N	-0-					1
08	992	N	463	-0-	-529	-0-	36	1	427	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	1					1
							1	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	N	-0-					1
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
11	540	N	178	-0-	-362	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	103	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	33	1	302	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		294	-0-	294	630	31	1	262	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		274	-0-	274	904	28	1	245	3	Y	1					2
							1	9									
10	1168	N	264	-0-	-904	-0-	25	1	238	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		131	-0-	131	131	13	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		167	-0-	167	298	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	453	16	1	138	3	Y	1					1
							1	9									
10	567	N	114	-0-	-453	-0-	11	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					21
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					21
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					21
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					21
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					21
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	39	1	368	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		409	-0-	409	409	43	1	366	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		413	-0-	413	822	41	1	372	3	Y	-0-					21
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1232	37	1	373	3	Y	-0-					21
10	1638	N	406	-0-	-1232	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					21
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		443	-0-	443	885	443	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		450	-0-	450	1335	450	3			Y	-0-					-0-
10	1698	N	363	-0-	-1335	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		601	-0-	601	601	34	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		621	-0-	621	1222	32	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		606	-0-	606	1828	30	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	606	-0-	-1594	234	30	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	804	N	570	-0-	-234	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	312	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		152	-0-	152	464	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	149	-0-	-464	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	45	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	44	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	45	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		565	-0-	565	565	59	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		550	-0-	550	1115	55	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		519	-0-	519	1634	47	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	2152	N	518	-0-	-1634	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	92	-0-	92	92	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	89	-0-	89	181	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	86	-0-	86	267	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	85	-0-	-267	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	Y	-0-					1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	2					2
							2	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					2
06	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	3			Y	-0-					2
07		DLQ G-10	369	-0-	369	369	32	1	337	3	Y	-0-					2
08		DLQ G-10	522	-0-	522	891	41	1	481	3	Y	-0-					2
09		DLQ G-10	133	-0-	133	1024	11	1	122	3	Y	-0-					2
10	1727	N	703	-0-	-1024	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					2
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	4	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		59	-0-	59	119	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	178	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	58	-0-	-178	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	N	4	4	1			6
							4	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	750	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	51	1	721	3	N	3	2	1			7
							3	9									
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	50	1	728	3	N	2	4	1			5
							2	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	106	1	706	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	N	-0-	2	1			4
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	93	1	722	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	72	1	707	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	90	1	698	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	62	1	629	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					1
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					1
04	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					1
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					1
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					1
07	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					1
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					1
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	3			N	-0-					1
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					1
11	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	647	-0-	-314	-0-	41	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	DLQ G-10		619	-0-	619	619	32	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		716	-0-	716	1335	42	1	674	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		753	-0-	753	2088	42	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	786	-0-	-1414	674	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	762	-0-	-674	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	828	3	Y	1					1
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	66	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	69	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	768	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		859	-0-	859	859	90	1	769	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		873	-0-	873	1732	87	1	786	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		750	-0-	750	2482	68	1	681	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	613	-0-	-1587	895	50	1	563	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1612	N	717	-0-	-895	-0-	65	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	547	3	N	-0-					1
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	1					1
							1	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	N	-0-					1
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	53	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2310	-0-	-325	-0-	137	1	2170	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	2128	X	1715	-0-	-413	-0-	105	1	1608	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	2325	X	1237	-0-	-1088	-0-	68	1	1169	3	N	-0-	2	1			1
04	2520	X	1346	-0-	-1174	-0-	77	1	1268	3	N	1					2
							1	9									
05	2604	X	1268	-0-	-1336	-0-	71	1	1196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	2250	X	1095	-0-	-1155	-0-	82	1	1013	3	N	-0-	1	1			1
07	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	175	1	2101	3	N	1					2
							1	9									
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	134	1	1606	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	113	1	1586	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	2263	X	104	-0-	-2159	-0-	7	1	97	3	N	-0-					1
11	2190	X	1359	-0-	-831	-0-	89	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		79	-0-	79	159	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		80	-0-	80	239	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	80	-0-	-239	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	20	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	20	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		333	-0-	333	333	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	487	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	493	6	3			Y	-0-					-0-
10	494	N	1	-0-	-493	-0-	1	3			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: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	Y	3					5
							3	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	965	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	Y	2					4
							2	9									
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	74	1	948	3	Y	1					5
							1	9									
05	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	68	1	942	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	1080	N	921	-0-	-159	-0-	58	1	860	3	Y	3					6
							3	9									
07	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	66	1	954	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
08	DLQ G-10		967	-0-	967	1990	62	1	904	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		999	-0-	999	2989	62	1	934	3	Y	3					4
							3	9									
10	2200	N	1019	-0-	-1181	1808	66	1	941	3	Y	11	5	1			10
							12	9									
11	2750	N	942	-0-	-1808	-0-	60	1	878	3	Y	4					14
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	66	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	4	1	42	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		38	-0-	38	84	3	1	35	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		93	-0-	93	177	8	1	85	3	Y	-0-					1
10	267	N	90	-0-	-177	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-		94	1	317	3	Y	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-		85	1	289	3	Y	1					2
								1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-		95	1	318	3	Y	-0-					2
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-		91	1	302	3	Y	1					3
								1	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-		95	1	297	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-		98	1	282	3	Y	1					2
								1	9									
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397		101	1	295	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
08	DLQ G-10		388	-0-	388	785		104	1	283	3	Y	1					1
								1	9									
09	DLQ G-10		368	-0-	368	1153		98	1	269	3	Y	1					2
								1	9									
10	1521	N	368	-0-	-1153	-0-		98	1	268	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-		98	1	260	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-		17	1	227	3	Y	-0-					1
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-		16	1	206	3	Y	-0-					1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-		18	1	232	3	Y	1					2
								1	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-		17	1	220	3	Y	-0-					2
05	248	N	245	-0-	-3	-0-		19	1	225	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-		25	1	226	3	Y	1					2
								1	9									
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260		25	1	235	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		261	-0-	261	521		28	1	232	3	Y	1					1
								1	9									
09	DLQ G-10		248	-0-	248	769		25	1	222	3	Y	1					2
								1	9									
10	1114	N	345	-0-	-769	-0-		33	1	311	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-		40	1	341	3	Y	1					2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	1					3
								1 9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	2					3
								2 9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	1					4
								1 9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	1	4	1			1
								1 9									
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	27	1	281	3	Y	1					2
								1 9									
07	DLQ G-10		272	-0-	272	272	21	1	250	3	Y	1					3
								1 9									
08	DLQ G-10		246	-0-	246	518	18	1	228	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		212	-0-	212	730	15	1	197	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1043	N	313	-0-	-730	-0-	21	1	291	3	Y	1					1
								1 9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	1					2
								1 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	1					1
								1 9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	27	1	525	3	Y	1					1
								1 9									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		58	-0-	58	110	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	596	24	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	1014	N	418	-0-	-596	-0-	21	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	921	3	Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	763	3	Y	3					5
							3	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	77	1	979	3	Y	-0-					5
04	960	N	675	-0-	-285	-0-	49	1	626	3	Y	-0-					5
05	899	N	304	-0-	-595	-0-	24	1	279	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	95	1	861	3	Y	3					4
							3	9									
07	DLQ G-10		997	-0-	997	997	97	1	897	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		997	-0-	997	1994	107	1	888	3	Y	2					3
							2	9									
09	DLQ G-10		963	-0-	963	2957	98	1	862	3	Y	3					6
							3	9									
10	2200	N	961	-0-	-1239	1718	91	1	867	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
11	2647	N	929	-0-	-1718	-0-	97	1	832	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 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	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		419	-0-	419	419	24	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		385	-0-	385	804	20	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		356	-0-	356	1160	18	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	1478	N	318	-0-	-1160	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 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. (I) GAS LIFT(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-	23	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	67	-0-	-460	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	93	-0-	-447	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	66	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10	-0-	10	76	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		14	-0-	14	90	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	89	-0-	-90	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69	-0-	69	141	69	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	207	66	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	66	-0-	-207	-0-	65	3	1	9	Y	1					1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72	-0-	72	72	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		67	-0-	67	139	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		61	-0-	61	200	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	245	N	45	-0-	-200	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	138	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		72	-0-	72	210	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	84	-0-	-210	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9	-0-	9	20	9	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	36	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	41	-0-	-36	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	342	3	Y	9	9	1			6
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	298	3	Y	8	7	1			7
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	332	3	Y	8	9	1			6
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	19 9	1 9	308	3	Y	8	7	1			7
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	20 8	1 9	319	3	Y	7	9	1			5
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	24 6	1 9	257	3	Y	5	4	1			6
07	DLQ G-10		247	-0-	247	247	22 3	1 9	222	3	Y	3	5	1			4
08	DLQ G-10		277	-0-	277	524	23 6	1 9	248	3	Y	5	5	1			4
09	DLQ G-10		261	-0-	261	785	22 4	1 9	235	3	Y	4	3	1			5
10	1093	N	308	-0-	-785	-0-	25 6	1 9	277	3	Y	5	5	1			5
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	278	3	Y	6	5	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-		2 1 1 9	19	3	Y	1					1
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		4 1 1 9	45	3	Y	1					2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9	42	3	Y	2					4
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		3 1	30	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-		4 1 1 9	43	3	Y	1					1
06	60	N	36	-0-	-24	-0-		3 1	33	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		27	-0-	27	27		2 1	25	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		38	-0-	38	65		4 1 1 9	33	3	Y	1					2
09	DLQ G-10		34	-0-	34	99		3 1 1 9	30	3	Y	1					3
10	122	N	23	-0-	-99	-0-		2 1	21	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	25	3	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

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	14B2 EXT		1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	66	1	142	3	Y	-0-					3
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	68	1	192	3	Y	-0-					3
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	71	1	196	3	Y	-0-					3
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	68	1	176	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	73	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	105	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		646	-0-	646	646	171	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		143	-0-	143	789	14	1	129	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		123	-0-	123	912	28	1	95	3	Y	-0-					1
10	955	N	43	-0-	-912	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	49	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		533	-0-	533	533	56	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1052	52	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1538	44	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	2042	N	504	-0-	-1538	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	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-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		54	-0-	54	54	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		54	-0-	54	108	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		51	-0-	51	159	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	51	-0-	-159	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	31	1	435	3	N	3	1	1	1	8	5
							3	9									
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	30	1	435	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	62	1	414	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	80	1	487	3	N	-0-	1	1			3
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	559	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	61	1	474	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	48	1	488	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	3	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1119	3	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	64	1	1097	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	74	1	1150	3	Y	1					1
							1	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	98	1	1131	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	103	1	1163	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	2566	124	1	1176	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1171	-0-	1171	3737	94	1	1077	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1143	-0-	-1057	2680	67	1	1074	3	Y	2					2
							2	9									
11	3000	N	1115	-0-	-1885	795	66	1	1047	3	Y	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	795					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	1					1
							1	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	576	47	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		571	-0-	571	1147	54	1	517	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		547	-0-	547	1694	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	533	-0-	-1667	27	31	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	499	-0-	-27	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	683	3	Y	1					1
							1	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	74	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		781	-0-	781	781	82	1	698	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		766	-0-	766	1547	76	1	690	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		728	-0-	728	2275	66	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	736	-0-	-1464	811	60	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	1508	N	697	-0-	-811	-0-	63	1	634	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	129	1	1512	3	Y	-0-					1
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1343	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	126	1	1455	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	117	1	1361	3	Y	1					1
							1	9									
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	112	1	1283	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1397	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1616	-0-	1616	1616	169	1	1447	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3188	156	1	1416	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4708	137	1	1382	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1391	-0-	-809	3899	114	1	1277	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1541	-0-	-1459	2440	139	1	1401	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2440					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-	1	1			1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	N	-0-	1	1			1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	N	-0-					1
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					1
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	10	1	78	3	N	5	1	1			5
							6	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	9	4	1			10
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	242	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	234	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	242	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	237	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	380	246	1	133	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		369	-0-	369	749	244	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1106	235	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	1469	N	363	-0-	-1106	-0-	241	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	235	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					1
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	1					2
							1	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	Y	-0-					2
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	1					3
							1	9									
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	35	1	411	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	42	1	382	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	42	1	387	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		440	-0-	440	870	47	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		429	-0-	429	1299	44	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
10	1709	N	410	-0-	-1299	-0-	39	1	369	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	58	1	917	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	N	-0-	1	1			1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	50	1	836	3	N	1					1
							1	9									
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	45	1	748	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	900	N	656	-0-	-244	-0-	49	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	48	1	573	3	N	-0-					1
08	806	N	568	-0-	-238	-0-	44	1	524	3	N	-0-	1	1			-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	35	1	490	3	N	-0-					-0-
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	36	1	494	3	N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	85	1	1207	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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: 12 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 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-	44	1	699	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	N	-0-	1	1			1
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	N	4	2	1			3
							4	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	3	1	8			5
							3	9									
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	52	1	866	3	N	1	1	1			5
							1	9									
06	1170	N	959	-0-	-211	-0-	72	1	886	3	N	1	4	1			2
							1	9									
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	72	1	860	3	N	-0-					2
08	930	N	767	-0-	-163	-0-	59	1	707	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1109	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	84	1	1191	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	1					2
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	17	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	244	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	17	1	236	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	238	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	17	1	220	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	89	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	59	1	1070	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2211	63	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3237	57	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	879	-0-	-1321	1916	44	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	2978	N	1062	-0-	-1916	-0-	50	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	104	1 4 9	546	3	Y	4					7
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	487	3	Y	4					11
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	122	1 7 9	574	3	Y	6					17
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	102	1 4 9	458	3	Y	4	20	1			1
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	105	1 6 9	524	3	Y	5					6
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	143	1 3 9	549	3	Y	3					9
07	DLQ G-10		673	-0-	673	673	177	1 4 9	492	3	Y	4					13
08	DLQ G-10		569	-0-	569	1242	142	1 3 9	424	3	Y	3					16
09	DLQ G-10		663	-0-	663	1905	168	1 4 9	491	3	Y	4					20
10	2200	N	605	-0-	-1595	310	155	1 3 9	447	3	Y	3	20	1			3
11	822	N	512	-0-	-310	-0-	120	1 1 9	391	3	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	264	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		135	-0-	135	399	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	139	-0-	-399	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1 9	231	3	N	1					2
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1 9	150	3	N	1	1	1			2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1 9	178	3	N	-0-	1	1			1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1 9	232	3	N	1	1	1			1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1 9	234	3	N	1	1	1			1
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1 9	223	3	N	1	1	1			1
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1 9	238	3	N	1	1	1			1
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1 9	214	3	N	1					2
09	240	N	48	-0-	-192	-0-	3	1	45	3	N	-0-	1	1			1
10	248	N	48	-0-	-200	-0-	3	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1 9	254	3	N	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		94	-0-	94	171	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		95	-0-	95	266	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	349	N	83	-0-	-266	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		523	-0-	523	523	39	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		496	-0-	496	1019	36	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1421	30	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	1874	N	453	-0-	-1421	-0-	38	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	1					5
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	83	1	888	3	Y	4	6	1	1	8	2
							4	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	92	1	955	3	Y	5					7
							6	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	939	3	Y	4					11
							4	9									
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	85	1	903	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
06	1020	N	829	-0-	-191	-0-	72	1	755	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		805	-0-	805	805	63	1	739	3	Y	3					8
							3	9									
08	DLQ G-10		827	-0-	827	1632	61	1	764	3	Y	2					10
							2	9									
09	DLQ G-10		858	-0-	858	2490	61	1	796	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
10	2200	N	902	-0-	-1298	1192	61	1	837	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
11	1852	N	660	-0-	-1192	-0-	45	1	612	3	Y	3					7
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	152	1	138	3	N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					1
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	10	1	144	3	N	-0-	1	1			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	155	1	163	3	N	1					1
							1	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	135	1	141	3	N	1					1
							1	9									
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	9	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	94	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	14	1	170	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	13	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	347	12	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		186	-0-	186	533	13	1	173	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	708	N	175	-0-	-533	-0-	12	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

MO	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	1					1
							1	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					1
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	8	1	121	3	N	-0-					1
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	122	3	N	-0-					1
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					1
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					1
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	95	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

MO	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

MO	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	2					3
							2	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	2					5
							2	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	26	1	435	3	N	2					7
							2	9									
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	25	1	453	3	N	2	7	1			2
							2	9									
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	446	3	N	3					5
							3	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	N	2					7
							2	9									
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	424	3	N	2	7	1			2
							2	9									
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	29	1	415	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	525	3	N	3					4
							3	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	2					6
							2	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	28	1	469	3	N	2					8
							2	9									
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	26	1	469	3	N	2	8	1			2
							2	9									
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	492	3	N	3					5
							3	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	489	3	N	3					8
							3	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	N	2	8	1			2
							2	9									
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	32	1	461	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-					1
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-					1
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	N	1					2
							1	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	33	1	568	3	N	2					4
							2	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	3	N	1					3
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	N	-0-					3
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	N	1					4
							1	9									
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	49	1	553	3	N	1					5
							1	9									
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	36	1	579	3	N	1					6
							1	9									
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	34	1	543	3	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	23	1	242	2	N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	6					11
							7	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	7					18
							8	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	14	7	8			25
							15	9									
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	156	3	Y	5	25	1			5
							6	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	149	3	Y	9					14
							10	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	140	3	Y	3	1	8			16
							3	9									
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	12	1	131	3	Y	3					19
							3	9									
08	DLQ G-10		166	-0-	166	312	15	1	138	3	Y	12	17	1			14
							13	9									
09	DLQ G-10		132	-0-	132	444	10	1	115	3	Y	6					20
							7	9									
10	545	N	101	-0-	-444	-0-	5	1	88	3	Y	7	8	1			19
							8	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1					20
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	848	3	Y	1					1
							1	9									
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	47	1	811	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	52	1	815	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	66	1	761	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		856	-0-	856	856	69	1	786	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		848	-0-	848	1704	81	1	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		815	-0-	815	2519	65	1	750	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	853	-0-	-1347	1172	50	1	803	3	Y	-0-					-0-
11	1796	N	624	-0-	-1172	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	27	1	434	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	43	1	470	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	DLQ G-10		544	-0-	544	544	49	1	493	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1081	45	1	490	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1593	43	1	467	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	2056	N	463	-0-	-1593	-0-	39	1	421	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-	1	1			1
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	22	1	145	3	N	-0-					1
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	3	N	-0-					1
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					1
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	15	1	150	3	N	-0-					1
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	20	1	155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	153	3	N	4	1	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	500	3	N	2	2	1			3
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	454	3	N	2	2	1			3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	516	3	N	2	2	1			3
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	495	3	N	2	2	1			3
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	502	3	N	2	2	1			3
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1045	3	N	2					5
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1053	3	N	1	2	1			4
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	987	3	N	4	3	1			5
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	866	3	N	3	3	1			5
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	851	3	N	1					6
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	828	3	N	1	2	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	554	3	N	2	2	1			3
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	497	3	N	2	2	1			3
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	496	3	N	1	1	1			3
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	23	1 1 9	488	3	N	-0-	1	1			2
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	23	1 1 9	495	3	N	1	1	1			2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	492	3	N	1					3
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	545	3	N	-0-	1	1			2
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	533	3	N	2	1	1			3
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	509	3	N	-0-	1	1			2
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	31	1 1 9	515	3	N	1					3
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1 1 9	492	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	82	1	469	3	Y	5					10
							6	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	78	1	437	3	Y	4					14
							4	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	82	1	470	3	Y	6					20
							7	9									
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	77	1	405	3	Y	3	22	1			1
							3	9									
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	80	1	419	3	Y	5					6
							6	9									
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	73	1	408	3	Y	3					9
							3	9									
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	71	1	352	3	Y	2					11
							2	9									
08	DLQ G-10		401	-0-	401	826	79	1	320	3	Y	2					13
							2	9									
09	DLQ G-10		460	-0-	460	1286	73	1	383	3	Y	4					17
							4	9									
10	1750	N	464	-0-	-1286	-0-	74	1	387	3	Y	3	18	1			2
							3	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	321	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	3	1			1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 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	806	X	749	-0-	-57	-0-	36	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	533	-0-	-251	-0-	26	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	372	-0-	-806	-0-	18	1	353	3	Y	1					1
							1	9									
04	1140	X	278	-0-	-862	-0-	14	1	263	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	806	X	139	-0-	-667	-0-	7	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720	X	336	-0-	-384	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	164	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		143	-0-	143	307	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		473	-0-	473	780	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	1236	N	456	-0-	-780	-0-	23	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	985	3	Y	7					7
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	932	3	Y	35	82	1			71
							39	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	34					105
							37	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	Y	6	71	1			40
							7	9									
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	51	1	779	3	Y	32					72
							35	9									
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	51	1	756	3	Y	33					105
							36	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	796	3	Y	39	94	1			50
							43	9									
07	DLQ G-10		969	-0-	969	969	75	1	841	3	Y	48					98
							53	9									
08	DLQ G-10		696	-0-	696	1665	67	1	629	3	Y	-0-					98
09	DLQ G-10		817	-0-	817	2482	75	1	731	3	Y	10					108
							11	9									
10	2200	N	897	-0-	-1303	1179	106	1	788	3	Y	3					111
							3	9									
11	2155	N	976	-0-	-1179	-0-	63	1	815	3	Y	89					200
							98	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	3	Y	-0-					1
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	Y	-0-					1
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	34	1	556	3	Y	-0-					1
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					1
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	49	1	600	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		617	-0-	617	617	50	1	567	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1228	52	1	559	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		615	-0-	615	1843	45	1	570	3	Y	-0-					1
10	2200	N	631	-0-	-1569	274	43	1	588	3	Y	-0-					1
11	860	N	586	-0-	-274	-0-	37	1	549	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		16	-0-	16	31	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	14	-0-	-31	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

01	3100	N	2374	-0-	-726	335	141	1	2230	3	N	3	2	1				5
							3	9										
02	2467	N	2132	-0-	-335	-0-	130	1	1998	3	N	4	4	1	1	8		4
							4	9										
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	3	N	1	4	1				1
							1	9										
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	126	1	2092	3	N	3						4
							3	9										
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	128	1	2151	3	N	1	2	1				3
							1	9										
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	161	1	1991	3	N	1	2	1				2
							1	9										
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	175	1	2092	3	N	1						3
							1	9										
08	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	173	1	2075	3	N	1	3	1				1
							1	9										
09	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	135	1	1886	3	N	1	1	1				1
							1	9										
10	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	141	1	1917	3	N	1	1	1				1
							1	9										
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	147	1	2083	3	N	2	2	1				1
							2	9										
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	DLQ G-10		588	-0-	588	588	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		572	-0-	572	1160	34	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		548	-0-	548	1708	31	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	566	-0-	-1634	74	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	551	-0-	-74	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	3	N	3	3	1			7
							3	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1063	3	N	3	4	1			6
							3	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	47	1	1000	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	45	1	953	3	N	2	3	1			5
							2	9									
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	71	1	929	3	N	2					7
							2	9									
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	60	1	894	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	53	1	818	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	990	N	851	-0-	-139	-0-	48	1	802	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	961	N	626	-0-	-335	-0-	35	1	590	3	N	1					5
							1	9									
11	840	N	486	-0-	-354	-0-	26	1	459	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	736	3	Y	1					21
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	1	15	1			7
							1	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	2					9
							2	9									
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	29	1	622	3	Y	1					10
							1	9									
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	29	1	639	3	Y	4					14
							4	9									
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	27	1	607	3	Y	3					17
							3	9									
07	DLQ G-10		675	-0-	675	675	31	1	644	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		589	-0-	589	1264	28	1	561	3	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1875	31	1	579	3	Y	1					18
							1	9									
10	2200	N	587	-0-	-1613	262	30	1	557	3	Y	-0-					18
11	807	N	545	-0-	-262	-0-	27	1	517	3	Y	1					19
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					1
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					1
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	3	N	-0-					1
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N	-0-					1
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	4					4
							4	9									
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	6	3	1			7
							7	9									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	51	3	N	2	3	1			6
							2	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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	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-

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

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	344	N	344	-0-		-0-	-0-	95	1 1 9	248	3	Y	1	1	1			1
02	193	N	193	-0-		-0-	-0-	13	1 1 9	179	3	Y	1	1	1			1
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	115	3	Y	1	1	1			1
04	330	N	115	-0-		-215	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	113	-0-		-104	-0-	8	1 1 9	104	3	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	67	-0-		-53	-0-	5	1	62	3	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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-		-0-	-0-	31	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

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	491	N	491	-0-		-0-	-0-	51	1 1 9	439	3	N	1	2	1			3
02	376	N	376	-0-		-0-	-0-	39	1 1 9	336	3	N	1					4
03	377	N	377	-0-		-0-	-0-	41	1 1 9	335	3	N	1	2	1			3
04	480	N	374	-0-		-106	-0-	43	1	331	3	N	-0-					3
05	403	N	308	-0-		-95	-0-	31	1	277	3	N	-0-	1	1			2
06	360	N	339	-0-		-21	-0-	34	1 2 9	303	3	N	2	2	8			2
07	372	N	254	-0-		-118	-0-	26	1	228	3	N	-0-					2
08	684	N	684	-0-		-0-	-0-	72	1 1 9	611	3	N	1					3
09	711	N	711	-0-		-0-	-0-	69	1	642	3	N	-0-					3
10	526	N	526	-0-		-0-	-0-	53	1 1 9	472	3	N	1					4
11	660	N	451	-0-		-209	-0-	49	1 1 9	401	3	N	1	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

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	127	N	127	-0-		-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-		-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	3	1	122	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-		-5	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-		-9	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-		-11	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-		-54	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-		-0-	-0-	115	1	68	3	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-		-0-	-0-	11	1	412	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-		-0-	-0-	6	1	178	3	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	15	1	444	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	98	1	489	3	Y	-0-			-0-
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	3	Y	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	98	1	1664	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-			-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

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

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	3	Y	-0-					1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	3	Y	-0-					1
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	3	Y	-0-					1
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	34	1	559	3	Y	-0-					1
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		671	-0-	671	671	54	1	615	3	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		635	-0-	635	1306	54	1	581	3	Y	-0-	3	1			2
09	DLQ G-10		608	-0-	608	1914	44	1	564	3	Y	-0-					2
10	2200	N	590	-0-	-1610	304	39	1	539	3	Y	11	4	1	2	8	7
							12	9									
11	872	N	568	-0-	-304	-0-	36	1	523	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	628	3	Y	-0-					1
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	Y	-0-					1
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	-0-					1
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	-0-					1
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	Y	-0-					1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	58	1	651	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1410	59	1	642	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		685	-0-	685	2095	50	1	635	3	Y	-0-					1
10	2200	N	606	-0-	-1594	501	41	1	565	3	Y	-0-					1
11	1052	N	551	-0-	-501	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,258 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	99 9	1	1223	3	N	8	8	1			10
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1107	3	N	6	8	1			8
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	92 8	1 9	1240	3	N	7	4	1			11
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	83 8	1 9	1181	3	N	7	4	1	2	8	12
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	82 7	1 9	1193	3	N	6	8	1			10
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	172 4	1 9	1149	3	N	4	4	1			10
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	192 1	1 9	1169	3	N	1	4	1			7
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	152 7	1 9	1179	3	N	6	4	1			9
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	117 4	1 9	1137	3	N	4	4	1			9
10	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	147 6	1 9	1145	3	N	5	7	1			7
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	110 2	1 9	1109	3	N	2	3	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	399	3	N	2	2	1			3
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	529	3	N	4	3	1			4
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	486	3	N	3	2	1			5
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	428	3	N	2	2	1			5
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	30	1 2 9	435	3	N	2	3	1			4
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	64	1 2 9	426	3	N	2	2	1			4
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	402	3	N	1	2	1			3
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	50	1 1 9	386	3	N	1	1	1			3
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	436	3	N	1	1	1			3
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	586	3	N	3	3	1			3
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	577	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	372	3	N	2	2	1			3
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	334	3	N	1	2	1			2
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	371	3	N	2	1	1			3
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	25	1 1 9	358	3	N	1	1	1			3
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1 2 9	366	3	N	2	2	1			3
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	355	3	N	1	1	1			3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	3	N	-0-	1	1			2
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	365	3	N	2	1	1			3
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	37	1 1 9	362	3	N	1	1	1			3
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	45	1 1 9	354	3	N	1	2	1			2
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	34	1 1 9	344	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	N	-0-	1	1			1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	N	-0-	1	1			1
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	20	1	198	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	25	1	194	3	N	-0-	1	1			1
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	1					3
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	3	N	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	112	1	504	3	N	1					4
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	3	N	-0-					4
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	112	1	548	3	N	1					5
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	106	1	534	3	N	-0-	4	1			1
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	111	1	511	3	N	1					2
							1	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	112	1	442	3	N	-0-					2
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	111	1	420	3	N	-0-					2
10	620	N	525	-0-	-95	-0-	109	1	415	3	N	1					3
							1	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	126	1	511	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44	-0-	44	44	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		48	-0-	48	92	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	137	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	43	-0-	-137	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-					12
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	-0-					12
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	N	-0-					12
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	52	1	846	3	N	-0-					12
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	53	1	866	3	N	-0-					12
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	13					25
							876	3	14	9							
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	N	3	28	1			-0-
							844	3	3	9							
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	2	2	N	-0-					-0-
							841	3									
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	113	1	4	2	N	-0-					-0-
							810	3									
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	107	1	790	3	N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	129	1	763	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	161	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	14	1	303	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	287	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	515	3	N	1					3
							1	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-	1	1			2
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	810	3	N	3	2	1			3
							3	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	800	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	974	3	N	1					4
							1	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	29	1	487	3	N	1					1
							1	9									
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	34	1	566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	611	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	N	-0-					1
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	N	-0-	1	1			-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	42	1	594	3	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	44	1	606	3	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	40	1	573	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	3	N	-0-					1
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	44	1	732	3	N	1					1
							1	9									
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	672	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	56	1	671	3	N	-0-					1
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	57	1	680	3	N	-0-	1	1			-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	45	1	633	3	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	50	1	680	3	N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
07	DLQ G-10		499	-0-	499	499	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		482	-0-	482	981	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		464	-0-	464	1445	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	1924	N	479	-0-	-1445	-0-	24	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	102	1	975	2	N	-0-					1
							42	3									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-					1
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	N	-0-					1
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	84	1	1474	2	N	-0-					1
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	102	1	1491	2	N	-0-					1
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	N	-0-					1
							33	3									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	80	1	1457	2	N	-0-					1
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	87	1	1400	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	79	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,941 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	39	1	456	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	55	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		506	-0-	506	1030	50	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		479	-0-	479	1509	43	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	2010	N	501	-0-	-1509	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	3	N	-0-					-0-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	30	1	399	3	N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	46	1 3 9	707	3	N	3					5
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	644	3	N	3	2	1			6
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	721	3	N	3	5	1			4
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	688	3	N	2	2	1			4
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	48	1 1 9	694	3	N	1	2	1			3
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	47	1 2 9	674	3	N	2	2	1			3
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	50	1 2 9	686	3	N	2	2	1			3
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	51	1 2 9	685	3	N	2					5
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	47	1 1 9	659	3	N	1	2	1			4
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	48	1 4 9	674	3	N	4	4	1	1	8	3
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	49	1 2 9	625	3	N	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	20	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		351	-0-	351	563	35	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		199	-0-	199	762	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	957	N	195	-0-	-762	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	220	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	16	1	228	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	29	1	192	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	N	-0-	1	1			1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-	1	1			1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	109	1	1833	3	N	21	21	1	1	8	20
							23	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	3	N	19	18	1			21
							21	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1770	3	N	18	22	1			17
							20	9									
04	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	92	1	1703	3	N	17	17	1			17
							19	9									
05	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	101	1	1756	3	N	17	18	1	2	8	14
							19	9									
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	102	1	1	2	N	12	9	1			17
							1569	3	13	9							
07	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	134	1	2	2	N	11	17	1	1	8	10
							1696	3	12	9							
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	139	1	1	2	N	12	4	1			18
							1654	3	13	9							
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	117	1	1	2	N	11	13	1			16
							1520	3	12	9							
10	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	118	1	1619	3	N	14	17	1			13
							15	9									
11	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	110	1	1521	3	N	9	12	1			10
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	3	N	-0-	1	1			1
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	22	1	423	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	22	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	414	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	N	-0-					1
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	30	1	424	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	27	1	412	3	N	-0-					1
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	27	1	418	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	701	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	30	1	649	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	661	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	44	1	581	3	N	-0-					2
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	41	1	610	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	39	1	610	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	35	1	579	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	32	1	526	3	N	-0-					2
11	630	N	16	-0-	-614	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	101	1	1182	3	Y	-0-					1
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	991	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	97	1	1125	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	92	1	1074	3	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	96	1	1095	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	112	1	1042	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	125	1	1070	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	2351	115	1	1041	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3460	100	1	1008	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1075	-0-	-1125	2335	88	1	987	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1091	-0-	-1909	426	98	1	992	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	1					2
							1	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	165	1	293	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	251	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	17	1	252	3	N	-0-	1	1			1
06	450	N	262	-0-	-188	-0-	17	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	249	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	19	1	250	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	18	1	245	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	245	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	231	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

01	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2118	3	N	3	2	1					5
							3	9											
02	2072	X	2059	-0-	-13	-0-	125	1	1930	3	N	4	4	1	1	8			4
							4	9											
03	2480	X	2167	-0-	-313	-0-	118	1	2045	3	N	4	4	1					4
							4	9											
04	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	114	1	1895	3	N	4	1	8					7
							4	9											
05	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	122	1	2046	3	N	3	2	1					8
							3	9											
06	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	156	1	1939	3	N	1	6	1					3
							1	9											
07	2294	X	2141	-0-	-153	-0-	165	1	1975	3	N	1							4
							1	9											
08	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	159	1	1911	3	N	2	3	1					3
							2	9											
09	2100	X	1803	-0-	-297	-0-	120	1	1682	3	N	1	1	1					3
							1	9											
10	2170	X	2006	-0-	-164	-0-	137	1	1868	3	N	1	1	1					3
							1	9											
11	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	131	1	1851	3	N	2	2	1					3
							2	9											
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT							3

TOTAL GAS PROD: 22,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	223	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		219	-0-	219	442	16	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		209	-0-	209	651	15	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	862	N	211	-0-	-651	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	95	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		101	-0-	101	101	95	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		99	-0-	99	200	95	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		86	-0-	86	286	82	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	95	-0-	-286	-0-	88	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-					1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					1
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					1
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	N	-0-					1
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					1
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	N	1					2
							1	9									
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	1	2	N	-0-	2	1			-0-
							128	3									
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							124	3									
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					1
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					1
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					1
04	600	N	46	-0-	-554	-0-	46	3			N	-0-					1
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					1
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					1
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					1
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					1
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	18	1	254	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	16	1	233	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	33	1	322	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	N	9	1	1			10
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	268	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	327	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	386	N	59	-0-	-327	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					1
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	158	1	234	3	N	-0-	1	1			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	154	1	228	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	158	1	227	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	167	1	268	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	168	1	285	3	N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	124	1	272	3	N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	107	1	263	3	N	-0-					-0-
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					1
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					1
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					1
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					1
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					1
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					1
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	367	3	Y	-0-					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	1					1
							1	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	434	3	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	91	1	350	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	105	1	350	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1017	110	1	452	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		496	-0-	496	1513	102	1	394	3	Y	-0-					1
10	2027	N	514	-0-	-1513	-0-	103	1	410	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	359	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	287	3	Y	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					1
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					1
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	40	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		316	-0-	316	316	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		318	-0-	318	634	38	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		302	-0-	302	936	29	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	1239	N	303	-0-	-936	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	143	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	153	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	152	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	160	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		963	-0-	963	1254	226	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2450	235	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1107	-0-	-1093	1357	215	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1073	-0-	-1357	-0-	224	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-					1
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	N	-0-	1	1			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	1					1
							1	9									
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	33	1	551	3	N	-0-					1
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	40	1	500	3	N	-0-					1
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	N	-0-					1
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	-0-	1	1			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	36	1	489	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		85	-0-	85	85	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		72	-0-	72	157	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		72	-0-	72	229	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	87	-0-	-229	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	496	N	144	-0-	-352	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			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: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3 1	1 9	43	3	N	1	1	1			2
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	40	3	N	2	2	1			2
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	42	3	N	1	2	1			1
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3 1	1 9	42	3	N	1					2
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3 1	1 9	44	3	N	1	1	1			2
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	1	1			1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4 1	1 9	45	3	N	1					2
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4 1	1 9	42	3	N	1	2	1			1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	30	3	N	1	1	1			1
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2 1	1 9	30	3	N	1	1	1			1
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2 1	1 9	27	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					1
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					1
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					1
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					1
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					1
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					1
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					1
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					1
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					1
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	123	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	21	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	17	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		260	-0-	260	517	19	1	241	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		256	-0-	256	773	18	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1037	N	264	-0-	-773	-0-	18	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	203	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	6	1	183	3	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					1
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					1
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	63	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		62	-0-	62	110	5	1	57	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		52	-0-	52	162	4	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	224	N	62	-0-	-162	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					4
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					4
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					4
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					4
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					4
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-	4	1			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	3					3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	383	3			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		440	-0-	440	879	440	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		323	-0-	323	1202	323	3			Y	-0-					-0-
10	1480	N	278	-0-	-1202	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					1
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					1
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					1
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					1
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					1
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	27	1	309	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		329	-0-	329	665	28	1	301	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		312	-0-	312	977	23	1	289	3	Y	-0-					1
10	1319	N	342	-0-	-977	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					1
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	45	1	494	3	Y	-0-					1
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	3	Y	-0-					1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	3	Y	-0-					1
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	-0-					1
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	3	Y	-0-					1
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	42	1	514	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
07	DLQ G-10		429	-0-	429	429	34	1	388	3	Y	6					11
							7	9									
08	DLQ G-10		470	-0-	470	899	39	1	424	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1430	38	1	485	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	1938	N	508	-0-	-1430	-0-	34	1	465	3	Y	8	6	1	1	8	9
							9	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	3	Y	-0-					3
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					3
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	Y	-0-					3
04	750	N	528	-0-	-222	-0-	30	1	498	3	Y	-0-					3
05	589	N	454	-0-	-135	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					3
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	21	1	259	3	Y	18	4	1	3	8	14
							20	9									
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	3	1	31	3	Y	13					27
							14	9									
08	DLQ G-10		39	-0-	39	87	2	1	25	3	Y	11	23	1			15
							12	9									
09	DLQ G-10		34	-0-	34	121	1	1	16	3	Y	15	12	1			18
							17	9									
10	165	N	44	-0-	-121	-0-	2	1	22	3	Y	18	13	1	3	8	20
							20	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	24	24	1			20
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	933	3	Y	3					5
							3	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	850	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	2					4
							2	9									
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	66	1	849	3	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	769	-0-	-254	-0-	51	1	715	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	960	N	671	-0-	-289	-0-	43	1	626	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		825	-0-	825	825	53	1	769	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	DLQ G-10		893	-0-	893	1718	57	1	835	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		863	-0-	863	2581	54	1	806	3	Y	3					4
							3	9									
10	2200	N	889	-0-	-1311	1270	58	1	828	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	2130	N	860	-0-	-1270	-0-	55	1	805	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77	-0-	77	77	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		81	-0-	81	158	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		78	-0-	78	236	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1524	-0-	-236	-0-	170	1	1352	3	Y	2					2
							2	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	276	1	1734	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	Y	-0-					1
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	577	3	Y	2					2
							2	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	33	1	461	3	Y	-0-					2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		619	-0-	619	619	54	1	565	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		623	-0-	623	1242	49	1	574	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		627	-0-	627	1869	52	1	575	3	Y	-0-					3
10	2200	N	641	-0-	-1559	310	48	1	593	3	Y	-0-	1	1			2
11	913	N	603	-0-	-310	-0-	49	1	554	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	478	3	N	-0-					1
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	24	1	400	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	24	1	407	3	N	-0-					1
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	27	1	335	3	N	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					1
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	28	1	341	3	N	-0-	1	1			-0-
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1074	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	84	1	909	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	91	1	919	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
08	DLQ G-10		994	-0-	994	2008	83	1	907	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2885	73	1	798	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
10	2200	N	1031	-0-	-1169	1716	86	1	937	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
11	2669	N	953	-0-	-1716	-0-	74	1	872	3	Y	6	3	1			9
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	472	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		466	-0-	466	938	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		440	-0-	440	1378	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	1841	N	463	-0-	-1378	-0-	39	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	Y	3					3
							3	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	977	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	987	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	848	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	845	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	Y	1					1
							1	9									
07		DLQ G-10	834	-0-	834	834	56	1	777	3	Y	1					2
							1	9									
08		DLQ G-10	822	-0-	822	1656	59	1	763	3	Y	-0-					2
09		DLQ G-10	735	-0-	735	2391	52	1	682	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	2200	N	544	-0-	-1656	735	37	1	506	3	Y	1					1
							1	9									
11	1551	N	816	-0-	-735	-0-	51	1	765	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	128	1	368	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	28	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	28	1	347	3	Y	1					1
							1	9									
07		DLQ G-10	383	-0-	383	383	26	1	357	3	Y	-0-					1
08		DLQ G-10	378	-0-	378	761	27	1	351	3	Y	-0-					1
09		DLQ G-10	362	-0-	362	1123	26	1	335	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1480	N	357	-0-	-1123	-0-	24	1	332	3	Y	1					1
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	43	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	69	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	-0-	-0-	-69	-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: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	254	14	1	232	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		755	-0-	755	1009	39	1	716	3	Y	-0-	4	1			3
09	DLQ G-10		582	-0-	582	1591	29	1	553	3	Y	-0-	1	1			2
10	2093	N	502	-0-	-1591	-0-	25	1	477	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		450	-0-	450	523	23	1	413	3	Y	13	5	1			8
							14	9									
09	DLQ G-10		412	-0-	412	935	20	1	392	3	Y	-0-	3	1			5
10	1294	N	359	-0-	-935	-0-	18	1	341	3	Y	-0-	4	1			1
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		284	-0-	284	574	28	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		277	-0-	277	851	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	1130	N	279	-0-	-851	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		221	-0-	221	221	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		215	-0-	215	436	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	638	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	838	N	200	-0-	-638	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					1
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		212	-0-	212	212	19	1	193	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		208	-0-	208	420	16	1	192	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		219	-0-	219	639	18	1	201	3	Y	-0-					1
10	855	N	216	-0-	-639	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	356	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	24	1	344	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	49	1	329	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	53	1	325	3	N	-0-	1	1			2
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	42	1	327	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	3	N	-0-	1	1			2
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	42	1	324	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	31	1	313	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I)(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-	8	1	155	3	N	1	1	1			1
									1	9									
02	141	N	141	-0-		-0-		-0-	7	1	133	3	N	1	1	1			1
									1	9									
03	254	N	254	-0-		-0-		-0-	109	1	145	3	N	-0-					1
04	154	N	154	-0-		-0-		-0-	7	1	146	3	N	1	1	1			1
									1	9									
05	155	N	143	-0-		-12		-0-	6	1	136	3	N	1	1	1			1
									1	9									
06	240	N	146	-0-		-94		-0-	10	1	136	3	N	-0-					1
07	155	N	147	-0-		-8		-0-	9	1	137	3	N	1	1	1			1
									1	9									
08	155	N	150	-0-		-5		-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
09	150	N	143	-0-		-7		-0-	8	1	135	3	N	-0-					1
10	155	N	146	-0-		-9		-0-	8	1	138	3	N	-0-					1
11	150	N	137	-0-		-13		-0-	7	1	130	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

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	489	N	489	-0-		-0-		-0-	31	1	456	3	Y	2	3	1			2
									2	9									
02	432	N	432	-0-		-0-		-0-	28	1	402	3	Y	2	1	1			3
									2	9									
03	464	N	464	-0-		-0-		-0-	28	1	433	3	Y	3	2	1			4
									3	9									
04	480	N	440	-0-		-40		-0-	26	1	412	3	Y	2	2	1			4
									2	9									
05	465	N	444	-0-		-21		-0-	26	1	416	3	Y	2	3	1			3
									2	9									
06	450	N	436	-0-		-14		-0-	37	1	397	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
07	DLQ G-10		442	-0-		442		442	40	1	400	3	Y	2	2	1			3
									2	9									
08	DLQ G-10		435	-0-		435		877	36	1	398	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
09	DLQ G-10		379	-0-		379		1256	32	1	345	3	Y	2	1	1			3
									2	9									
10	1696	N	440	-0-		-1256		-0-	37	1	399	3	Y	4	4	1			3
									4	9									
11	371	N	371	-0-		-0-		-0-	29	1	340	3	Y	2	1	1			4
									2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

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	521	N	521	-0-		-0-		-0-	44	1	477	3	Y	-0-					1
02	348	N	348	-0-		-0-		-0-	20	1	328	3	Y	-0-					1
03	261	N	261	-0-		-0-		-0-	15	1	246	3	Y	-0-					1
04	510	N	350	-0-		-160		-0-	20	1	330	3	Y	-0-					1
05	377	N	377	-0-		-0-		-0-	20	1	357	3	Y	-0-					1
06	389	N	389	-0-		-0-		-0-	29	1	360	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		408	-0-		408		408	33	1	375	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		413	-0-		413		821	35	1	378	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		403	-0-		403		1224	29	1	374	3	Y	-0-					1
10	1628	N	404	-0-		-1224		-0-	27	1	377	3	Y	-0-					1
11	377	N	377	-0-		-0-		-0-	24	1	353	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	78	1	1295	3	N	13	20	1			10
							14	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	3	N	14	13	1			11
							15	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	3	N	12	12	1			11
							13	9									
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	73	1	1239	3	N	13	12	1			12
							14	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	76	1	1270	3	N	14	12	1			14
							15	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	13	13	1			14
							1231	3	14	9							
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	97	1	6	2	N	13	6	1			21
							1276	3	14	9							
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	101	1	2	2	N	12	13	1			20
							1228	3	13	9							
09	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	85	1	4	2	N	12	13	1			19
							1118	3	13	9							
10	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	85	1	1146	3	N	12	18	1			13
							13	9									
11	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	80	1	1081	3	N	10	6	1			17
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	80	1	33	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13	-0-	13	48	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	57	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	67	N	10	-0-	-57	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	158	1	425	3	N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	9	1	312	3	N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	128	1	369	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	32	1	397	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		479	-0-	479	479	32	1	447	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		460	-0-	460	939	33	1	427	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		438	-0-	438	1377	31	1	406	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1782	N	405	-0-	-1377	-0-	28	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	36	1	236	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	244	3	N	1					1
							1	9									
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	3	N	-0-					1
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	22	1	242	3	N	1					2
							1	9									
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	18	1	235	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	26	1	502	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	24	1	486	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	34	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	31	1	472	3	N	-0-					1
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	29	1	442	3	N	-0-					1
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	30	1	463	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	615	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	2	N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	38	1	631	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	2	N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	41	1	651	2	N	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	33	1	636	2	N	-0-					-0-
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	30	1	615	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	43	1	661	3	N	2					4
							2	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	3	2	1			5
							3	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	1	4	1			2
							1	9									
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	41	1	588	3	N	3	2	1			3
							3	9									
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	44	1	640	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	624	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	N	2	2	1			3
							2	9									
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	41	1	557	3	N	1					4
							1	9									
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	34	1	467	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	40	1	565	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	25	1	481	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	25	1	494	3	N	-0-	1	1			1
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	N	-0-					1
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	N	1					2
							1	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	3	N	-0-	1	1			1
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	Y	-0-					1
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	654	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	714	3	Y	2					3
							2	9									
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	53	1	685	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	43	1	610	3	Y	-0-					3
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	54	1	669	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		712	-0-	712	712	62	1	650	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		704	-0-	704	1416	55	1	649	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		716	-0-	716	2132	59	1	657	3	Y	-0-					3
10	2200	N	726	-0-	-1474	658	54	1	671	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1350	N	692	-0-	-658	-0-	56	1	636	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	Y	-0-					1
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	622	3	Y	2					2
							2	9									
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	39	1	510	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	3	Y	-0-					2
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	45	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		493	-0-	493	493	43	1	450	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1119	49	1	577	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		613	-0-	613	1732	50	1	563	3	Y	-0-					3
10	2300	N	642	-0-	-1658	74	48	1	594	3	Y	-0-	1	1			2
11	685	N	611	-0-	-74	-0-	49	1	562	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	81	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	72	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	102	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	35	-0-	-102	-0-	2	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
05	341	N	142	-0-	-199	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,589 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	81	1	1347	3	N	13	20	1			10
							14	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	N	13	13	1			10
							14	9									
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1333	3	N	15	13	1			12
							17	9									
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	76	1	1291	3	N	14	13	1			13
							15	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	3	N	15	13	1			15
							17	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	2	2	N	13	13	1			15
							1312	3	14	9							
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	99	1	6	2	N	13	7	1			21
							1303	3	14	9							
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	106	1	2	2	N	12	13	1			20
							1289	3	13	9							
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	94	1	5	2	N	13	13	1			20
							1241	3	14	9							
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	93	1	1259	3	N	12	19	1			13
							13	9									
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	88	1	1192	3	N	12	7	1			18
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 15,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	76	1	893	3	Y	1					1
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	82	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	80	1	917	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	94	1	877	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	105	1	903	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		981	-0-	981	1989	98	1	883	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		944	-0-	944	2933	85	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	934	-0-	-1266	1667	76	1	857	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2520	N	853	-0-	-1667	-0-	77	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1160	3	N	3	3	1			6
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1013	3	N	3	3	1			6
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	1079	3	N	2	3	1			5
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	981	3	N	3	3	1			5
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	921	3	N	2	3	1			4
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	80	1 3 9	1051	3	N	3					7
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	1080	3	N	1	3	1			5
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	1079	3	N	4	3	1			6
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	968	3	N	2	3	1			5
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	866	3	N	1					6
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	867	3	N	1	2	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	771	3	N	2	2	1			3
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	653	3	N	2	2	1			3
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	683	3	N	2	2	1			3
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	35	1 1 9	692	3	N	1	2	1			2
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	34	1 2 9	683	3	N	2	2	1			2
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	686	3	N	1	2	1			1
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	703	3	N	1					2
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	49	1	689	3	N	-0-	1	1			1
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	44	1 1 9	668	3	N	1					2
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	43	1 1 9	667	3	N	1	1	1			2
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	32	1	665	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1 9	400	3	N	1	1	1			3
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-	1	1			2
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1 9	443	3	N	1	1	1			2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1 9	411	3	N	1	1	1			2
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1 9	430	3	N	1	1	1			2
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1 9	417	3	N	1					3
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-	1	1			2
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	26	1 9	404	3	N	1	1	1			2
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	24	1 9	397	3	N	1	1	1			2
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1 9	412	3	N	1					3
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	23	1	219	2	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	2	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

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	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	118	1	1955	3	N	19	29	1			15
								21	9									
02	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	101	1	1673	3	N	18	18	1			15
								20	9									
03	1878	N	1878	-0-		-0-	-0-	105	1	1753	3	N	18	18	1			15
								20	9									
04	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	114	1	1945	3	N	22	18	1			19
								24	9									
05	1984	N	1958	-0-		-26	-0-	109	1	1826	3	N	21	19	1	1	8	20
								23	9									
06	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	98	1	3	2	N	20	19	1			21
								2021	3	22	9							
07	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	149	1	9	2	N	20	9	1	1	8	31
								1964	3	22	9							
08	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	154	1	3	2	N	18	20	1			29
								1876	3	20	9							
09	2130	N	1995	-0-		-135	-0-	139	1	7	2	N	19	19	1			29
								1828	3	21	9							
10	2170	N	2015	-0-		-155	-0-	138	1	1857	3	N	18	28	1			19
								20	9									
11	1980	N	1955	-0-		-25	-0-	134	1	1802	3	N	17	10	1			26
								19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 22,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-		4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-		4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-		6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-		4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-		6	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-		6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-		4	1	51	3	N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-		7	3			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-		2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	17	1	788	3	N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	20	1	819	3	N	-0-					-0-
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	20	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	20	1	782	3	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841	3	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	3	N	-0-					-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	18	1	651	3	N	-0-					-0-
10	868	N	734	-0-	-134	-0-	25	1	709	3	N	-0-					-0-
11	900	N	668	-0-	-232	-0-	22	1	646	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	3	Y	-0-					1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					1
04	510	N	259	-0-	-251	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					1
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	327	3	Y	-0-					1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		602	-0-	602	602	49	1	553	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		573	-0-	573	1175	48	1	525	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		540	-0-	540	1715	39	1	501	3	Y	-0-					1
10	2200	N	547	-0-	-1653	62	37	1	510	3	Y	-0-					1
11	562	N	500	-0-	-62	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	3					4
							3	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	2					6
							2	9									
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	27	1	459	3	N	2					8
							2	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	29	1	516	3	N	2	7	1			3
							2	9									
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	28	1	507	3	N	2					5
							2	9									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	495	3	N	3					8
							3	9									
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	33	1	491	3	N	2	8	1			2
							2	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	N	1	3	1			6
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	N	2					8
							2	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	74	1	600	3	N	1	3	1			6
							1	9									
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	63	1	487	3	N	1					7
							1	9									
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	71	1	637	3	N	-0-	3	1			4
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	168	1	610	3	N	5	5	8			4
							6	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	173	1	618	3	N	2					6
							2	9									
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	71	1	600	3	N	1					7
							1	9									
09	780	N	636	-0-	-144	-0-	62	1	574	3	N	-0-					7
10	806	N	629	-0-	-177	-0-	64	1	564	3	N	1					8
							1	9									
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	68	1	549	3	N	-0-	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	-0-					2
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	897	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	933	3	Y	2					3
							2	9									
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	74	1	956	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	67	1	940	3	Y	1					4
							1	9									
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	72	1	895	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		986	-0-	986	986	86	1	900	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		883	-0-	883	1869	69	1	814	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		117	-0-	117	1986	10	1	107	3	Y	-0-					4
10	2200	N	1062	-0-	-1138	848	80	1	981	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	1767	N	919	-0-	-848	-0-	74	1	844	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-		47 1 20 9	689	3	Y	18	18	1			14
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-		46 1 19 9	666	3	Y	17	15	1			16
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-		45 1 20 9	693	3	Y	18	20	1			14
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-		46 1 21 9	742	3	Y	19	15	1			18
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-		48 1 19 9	777	3	Y	17	22	1			13
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-		67 1 14 9	721	3	Y	13	10	1			16
07	DLQ G-10		841	-0-	841	841		75 1 13 9	753	3	Y	12	15	1			13
08	DLQ G-10		826	-0-	826	1667		68 1 14 9	744	3	Y	13	15	1			11
09	DLQ G-10		755	-0-	755	2422		62 1 12 9	681	3	Y	11	8	1			14
10	2200	N	842	-0-	-1358	1064		69 1 18 9	755	3	Y	16	16	1			14
11	1847	N	783	-0-	-1064	-0-		60 1 19 9	704	3	Y	17	14	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-		21 1 9 9	311	3	Y	8	9	1			5
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-		1 1 2 9	20	3	Y	2	4	1			3
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31	3	Y	-0-	2	1			1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-		22 1 12 9	360	3	Y	11	1	1	2	8	9
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-		36 1 15 9	581	3	Y	14	14	1	1	8	8
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-		42 1 10 9	451	3	Y	9	7	1			10
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476		42 1 8 9	426	3	Y	7	9	1			8
08	DLQ G-10		436	-0-	436	912		36 1 8 9	392	3	Y	7	9	1			6
09	DLQ G-10		56	-0-	56	968		5 1 1 9	50	3	Y	1	3	1			4
10	977	N	9	-0-	-968	-0-		1 1	8	3	Y	-0-	3	1			1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9	14	3	Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	36	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		49	-0-	49	89	4	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		12	-0-	12	101	1	1	10	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	201	N	100	-0-	-101	-0-	7	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		799	-0-	799	799	65	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		816	-0-	816	1615	78	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		767	-0-	767	2382	61	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	769	-0-	-1431	951	45	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	1676	N	725	-0-	-951	-0-	43	1	682	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	1					1
							1	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	76	1	881	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	942	76	1	866	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		944	-0-	944	1886	90	1	854	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		920	-0-	920	2806	74	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	932	-0-	-1268	1538	55	1	877	3	Y	-0-					-0-
11	2424	N	886	-0-	-1538	-0-	53	1	832	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	730	3	Y	1					11
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	3	Y	-0-	7	1			4
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	3	Y	-0-					4
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	30	1	651	3	Y	1					5
							1	9									
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	30	1	661	3	Y	1					6
							1	9									
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	28	1	623	3	Y	1					7
							1	9									
07	DLQ G-10		671	-0-	671	671	31	1	640	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		653	-0-	653	1324	31	1	621	3	Y	1					8
							1	9									
09	DLQ G-10		616	-0-	616	1940	32	1	584	3	Y	-0-					8
10	2200	N	595	-0-	-1605	335	30	1	565	3	Y	-0-					8
11	886	N	551	-0-	-335	-0-	27	1	524	3	Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	4	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	146	1	40	3	N	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-					1
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	1					2
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	21	1	197	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		216	-0-	216	435	23	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
09	DLQ G-10		196	-0-	196	631	20	1	176	3	Y	-0-					1
10	852	N	221	-0-	-631	-0-	21	1	198	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		114	-0-	114	114	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		110	-0-	110	224	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	320	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	102	-0-	-320	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					1
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	-0-	1	1			-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	1					1
							1	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					1
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	29	1	360	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	370	3	N	1					1
							1	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	N	-0-					1
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	25	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	3	N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	108	1	1397	3	Y	-0-					1
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1360	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1470	X	1108	-0-	-362	-0-	78	1	1029	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1612	X	1067	-0-	-545	-0-	79	1	987	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1560	X	976	-0-	-584	-0-	73	1	903	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	79	1	952	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	2140	84	1	1025	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1987	-0-	1987	4127	145	1	1841	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1735	-0-	-465	3662	119	1	1614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	1496	-0-	-1504	2158	108	1	1385	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2158					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	37	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	55	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2			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: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	26	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	737	28	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		355	-0-	355	1092	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	365	-0-	-1092	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-		4	1	26	3	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		4	1	34	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-		4	1	43	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-		5	1	42	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-		4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 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 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-		29	1	356	3	N	2	2	1			3
								2	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-		25	1	320	3	N	2	2	1			3
								2	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-		26	1	346	3	N	1	1	1			3
								1	9									
04	360	N	347	-0-	-13	-0-		23	1	322	3	N	2	1	1			4
								2	9									
05	372	N	344	-0-	-28	-0-		22	1	321	3	N	1	2	1			3
								1	9									
06	360	N	347	-0-	-13	-0-		45	1	301	3	N	1	1	1			3
								1	9									
07	372	N	342	-0-	-30	-0-		48	1	294	3	N	-0-	1	1			2
08	341	N	339	-0-	-2	-0-		39	1	299	3	N	1	1	1			2
								1	9									
09	360	N	320	-0-	-40	-0-		30	1	289	3	N	1	1	1			2
								1	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-		37	1	289	3	N	2	2	1			2
								2	9									
11	330	N	304	-0-	-26	-0-		27	1	276	3	N	1	1	1			2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
07	DLQ G-10		629	-0-	629	629	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		676	-0-	676	1305	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		611	-0-	611	1916	34	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	613	-0-	-1587	329	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	592	-0-	-329	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 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. (I) GAS LIFT(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-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	96	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	79	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		765	-0-	765	765	57	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		771	-0-	771	1536	45	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		884	-0-	884	2420	49	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	849	-0-	-1351	1069	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1828	N	759	-0-	-1069	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 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. (I) GAS LIFT(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-	25	1	481	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	N	-0-	1	1			2
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	207	-0-	-273	-0-	9	1	197	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	7	1	155	3	N	-0-	1	1			1
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	9	1	116	3	N	-0-					1
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	6	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-					1
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	25					26
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		556	-0-	556	556	42	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		561	-0-	561	1117	41	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		534	-0-	534	1651	40	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	557	-0-	-1643	8	47	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	534	-0-	-8	-0-	46	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		514	-0-	514	514	54	1	460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1817	130	1	1173	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2827	91	1	919	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	901	-0-	-1299	1528	74	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	2312	N	784	-0-	-1528	-0-	71	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	459	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	2	N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	87	1	317	2	N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	43	1	406	2	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	2	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	36	1	349	2	N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	32	1	309	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	96	1	10	3	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	52	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	51	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	49	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	699	-0-	699	1336	53	1	646	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	670	-0-	670	2006	49	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	668	-0-	-1532	474	46	1	622	3	Y	-0-					-0-
11	1123	N	649	-0-	-474	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	-0-					1
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-					1
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-					1
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	Y	-0-					1
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	31	1	539	3	Y	-0-					1
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		587	-0-	587	587	48	1	539	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		573	-0-	573	1160	48	1	525	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		494	-0-	494	1654	36	1	458	3	Y	-0-					1
10	2200	N	548	-0-	-1652	2	37	1	511	3	Y	-0-					1
11	491	N	489	-0-	-2	-0-	31	1	458	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,047 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	-0-					1
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	3	Y	-0-					1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					1
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-					1
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					1
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		503	-0-	503	503	41	1	462	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		490	-0-	490	993	41	1	449	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		472	-0-	472	1465	34	1	438	3	Y	-0-					1
10	1948	N	483	-0-	-1465	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,258 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		262	-0-	262	262	20	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		279	-0-	279	541	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		259	-0-	259	800	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	1035	N	235	-0-	-800	-0-	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					2
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					2
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		69	-0-	69	140	69	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		61	-0-	61	201	61	3			Y	-0-					2
10	259	N	58	-0-	-201	-0-	55	3	3	9	Y	3					5
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	36	1	587	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	DLQ G-10		643	-0-	643	643	33	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1263	36	1	584	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		590	-0-	590	1853	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	608	-0-	-1592	261	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	586	-0-	-261	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,987 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	58	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		623	-0-	623	623	47	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		603	-0-	603	1226	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		558	-0-	558	1784	42	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	592	-0-	-1608	176	50	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	753	N	577	-0-	-176	-0-	50	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		258	-0-	258	258	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		253	-0-	253	511	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		243	-0-	243	754	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	250	-0-	-754	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					3
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					3
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					3
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					3
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					3
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		732	-0-	732	1480	732	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		717	-0-	717	2197	717	3			Y	-0-					3
10	2200	N	712	-0-	-1488	709	710	3	2	9	Y	2					5
11	1351	N	642	-0-	-709	-0-	641	3	1	9	Y	1					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					1
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					1
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					1
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	N	-0-					1
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					1
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	247	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	2	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	532	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	157	1	571	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	46	1	530	2	N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	54	1	526	2	N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	53	1	506	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	135	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	2	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	168	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	160	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	163	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	122	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	400	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	147	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	114	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	157	1	1541	2	N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	134	3	Y	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		569	-0-	569	569	37	1	530	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		548	-0-	548	1117	35	1	512	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		484	-0-	484	1601	30	1	453	3	Y	1					2
							1	9									
10	2148	N	547	-0-	-1601	-0-	35	1	502	3	Y	9	3	1			8
							10	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	Y	3					11
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	719	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	675	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	40	1	644	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	41	1	658	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	57	1	621	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	DLQ G-10		713	-0-	713	713	64	1	647	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	DLQ G-10		708	-0-	708	1421	59	1	646	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	DLQ G-10		544	-0-	544	1965	45	1	497	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	2200	N	727	-0-	-1473	492	61	1	660	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	1219	N	727	-0-	-492	-0-	56	1	665	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	1					1
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	89	1	1028	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	83	1	971	3	Y	1					1
							1	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	997	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	102	1	948	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	115	1	980	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2158	106	1	957	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3163	91	1	913	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1024	-0-	-1176	1987	84	1	940	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2982	N	995	-0-	-1987	-0-	90	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	39	1	567	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	668	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	39	1	635	3	Y	16	13	1			16
							18	9									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	39	1	633	3	Y	14	19	1			11
							15	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	Y	11	9	1			13
							12	9									
07	DLQ G-10		688	-0-	688	688	61	1	615	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
08	DLQ G-10		639	-0-	639	1327	53	1	575	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
09	DLQ G-10		580	-0-	580	1907	48	1	522	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
10	2200	N	660	-0-	-1540	367	54	1	592	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
11	955	N	588	-0-	-367	-0-	45	1	529	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

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	643	N	643	-0-		-0-	-0-	40	1	585	3	Y	16	15	1			11
								18	9									
02	576	N	576	-0-		-0-	-0-	36	1	526	3	Y	13	12	1			12
								14	9									
03	620	N	620	-0-		-0-	-0-	37	1	568	3	Y	14	15	1			11
								15	9									
04	630	N	547	-0-		-83	-0-	31	1	502	3	Y	13	11	1			13
								14	9									
05	651	N	611	-0-		-40	-0-	35	1	563	3	Y	12	16	1			9
								13	9									
06	600	N	595	-0-		-5	-0-	49	1	534	3	Y	11	8	1			12
								12	9									
07	DLQ G-10		610	-0-		610	610	54	1	546	3	Y	9	11	1			10
								10	9									
08	DLQ G-10		603	-0-		603	1213	50	1	543	3	Y	9	11	1			8
								10	9									
09	DLQ G-10		511	-0-		511	1724	42	1	460	3	Y	8	6	1			10
								9	9									
10	2200	N	607	-0-		-1593	131	50	1	545	3	Y	11	11	1			10
								12	9									
11	718	N	587	-0-		-131	-0-	45	1	528	3	Y	13	10	1			13
								14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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		NO RPT	-0-		-0-	11					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45 18	1 3	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27 11	1 3	443	2	N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	26	1	440	2	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 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. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
06	240	N	142	-0-	-98	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
08	310	N	24	-0-	-286	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15 25	1 9	259	3	N	23					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	4	1	65	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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					1
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	1					2
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	1					3
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	Y	1					4
							1	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	512	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	54	1	498	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1106	59	1	492	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		535	-0-	535	1641	54	1	479	3	Y	2					4
							2	9									
10	2175	N	534	-0-	-1641	-0-	51	1	482	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	467	3	Y	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	Y	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	Y	-0-					1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	27	1	447	3	Y	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		489	-0-	489	489	40	1	449	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		499	-0-	499	988	42	1	457	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		507	-0-	507	1495	37	1	470	3	Y	-0-					1
10	2013	N	518	-0-	-1495	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					1
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	72	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	100	1	1342	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	90	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	75	1	1233	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	71	1	1198	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-	1	1			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	36	1	441	3	N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	37	1	450	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	13	5	3			Y	-0-					-0-
10	18	N	5	-0-	-13	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		164	-0-	164	464	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		278	-0-	278	742	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	1014	N	272	-0-	-742	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	-0-					1
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	42	1	580	3	Y	3					3
							3	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	697	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	660	N	406	-0-	-254	-0-	28	1	377	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		166	-0-	166	166	12	1	154	3	Y	-0-	3	1			1
08	DLQ G-10		57	-0-	57	223	4	1	53	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		67	-0-	67	290	5	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	384	N	94	-0-	-290	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		69	-0-	69	69	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	140	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		83	-0-	83	223	7	1	69	3	Y	6					6
							7	9									
10	304	N	81	-0-	-223	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	5	1			1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	44	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	44	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	55	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		620	-0-	620	620	65	1	555	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1239	62	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		577	-0-	577	1816	52	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	566	-0-	-1634	182	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	751	N	569	-0-	-182	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	193	1	80	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	676	3	N	3					5
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	590	3	N	2	2	1			5
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	674	3	N	3	4	1			4
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45 2	1 9	647	3	N	2	2	1			4
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	45 1	1 9	657	3	N	1	2	1			3
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	44 2	1 9	632	3	N	2	2	1			3
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	47 2	1 9	650	3	N	2	2	1			3
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	47 2	1 9	636	3	N	2					5
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	45 1	1 9	621	3	N	1	2	1			4
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	44 2	1 9	624	3	N	2	4	1			2
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	43 3	1 9	548	3	N	3					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	440	3	Y	3	2	1			3
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	402	3	Y	2	3	1			2
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	438	3	Y	2	2	1			2
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	33	1 1 9	412	3	Y	1	2	1			1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	438	3	Y	1	2	1			-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	32	1 1 9	405	3	Y	1					1
07	DLQ G-10		442	-0-	442	442	30	1	412	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		415	-0-	415	857	30	1	385	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		418	-0-	418	1275	30	1 1 9	387	3	Y	1	2	1			-0-
10	1686	N	411	-0-	-1275	-0-	28	1 2 9	381	3	Y	2					2
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1 8 9	365	3	Y	7	7	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	339	3	N	1	1	1			3
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	335	3	N	1	1	1			3
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-	1	1			2
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	343	3	N	1	1	1			2
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	17	1 1 9	365	3	N	1	1	1			2
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1 1 9	330	3	N	1					3
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	N	-0-	1	1			2
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	384	3	N	2	1	1			3
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-	1	1			2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	410	3	N	1					3
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	389	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	3	Y	-0-					1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	66	1	229	3	Y	1					2
							1	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	94	1	514	3	Y	-0-					2
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	90	1	493	3	Y	1					3
							1	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	96	1	499	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	105	1	483	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	108	1	508	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	DLQ G-10		614	-0-	614	1232	114	1	499	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1817	95	1	488	3	Y	2					4
							2	9									
10	2200	N	640	-0-	-1560	257	152	1	485	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	876	N	619	-0-	-257	-0-	143	1	474	3	Y	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	866	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	44	1	849	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	43	1	852	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61	1	841	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	57	1	868	3	N	1					2
							1	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	857	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	54	1	828	3	N	1					2
							1	9									
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	55	1	850	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	39	1	827	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	N	-0-					-0-
04	840	N	726	-0-	-114	-0-	56	1	670	2	N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	60	1	749	2	N	-0-					-0-
06	960	N	614	-0-	-346	-0-	59	1	555	2	N	-0-					-0-
07	744	N	607	-0-	-137	-0-	45	1	562	2	N	-0-					-0-
08	806	N	614	-0-	-192	-0-	45	1	569	2	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	48	1	512	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	278	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-	1	1			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	14	1	184	3	N	1					2
							1	9									
07	279	N	27	-0-	-252	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			1
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	3	N	3	1	1			3
							3	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	866	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	812	3	N	2					5
							2	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					3
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					3
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-	3	1			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	4					4
							4	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					4
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					4
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					4
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5427	X	2753	-0-	-2674	-0-	153	1	2569	3	N	28	30	1	1	8	28
							31	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	139	1	2326	3	N	28	25	1	1	8	30
							31	9									
03	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	135	1	2342	3	N	25	31	1			24
							28	9									
04	2670	X	1719	-0-	-951	-0-	87	1	1614	3	N	16	21	1			19
							18	9									
05	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	128	1	2223	3	N	20	19	1	2	8	18
							22	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	166	1	1	2	N	18	12	1			24
							2552	3	20	9							
07	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	195	1	3	2	N	17	25	1	1	8	15
							2467	3	19	9							
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	205	1	1	2	N	17	6	1			26
							2432	3	19	9							
09	2730	X	2463	-0-	-267	-0-	175	1	2	2	N	16	19	1			23
							2268	3	18	9							
10	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	158	1	2171	3	N	20	24	1			19
							22	9									
11	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	169	1	2338	3	N	13	17	1			15
							14	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 27,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	55	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		645	-0-	645	645	48	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1264	45	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		574	-0-	574	1838	43	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	2426	X	588	-0-	-1838	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	48	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	14	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	20	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	6	-0-	-20	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	64	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
07	DLQ G-10		982	-0-	982	982	51	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		947	-0-	947	1929	56	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		913	-0-	913	2842	51	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	955	-0-	-1245	1597	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	2527	N	930	-0-	-1597	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	43	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	DLQ G-10		665	-0-	665	665	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1336	39	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		645	-0-	645	1981	36	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	664	-0-	-1536	445	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	1089	N	644	-0-	-445	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1240	3	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	59	1	1109	3	Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	3	Y	1					1
							1	9									
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	69	1	1181	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	75	1	1169	3	Y	1					1
							1	9									
06	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	94	1	1093	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	97	1	1103	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2412	115	1	1097	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1161	-0-	1161	3573	93	1	1067	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1189	-0-	-1011	2562	70	1	1119	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1080	-0-	-1920	642	64	1	1016	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	642					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	253	-0-	-317	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	3	2	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	3	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	756	3	Y	1					1
							1	9									
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	45	1	764	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	49	1	763	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	60	1	688	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		749	-0-	749	749	61	1	688	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		748	-0-	748	1497	71	1	677	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		711	-0-	711	2208	57	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	703	-0-	-1497	711	41	1	661	3	Y	1					1
							1	9									
11	1386	N	675	-0-	-711	-0-	40	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
04	600	N	165	-0-	-435	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
05	496	N	253	-0-	-243	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	55	1	588	2	N	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	56	1	552	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	30	1	334	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	2	N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	35	1	346	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	139	1	524	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	36	1	447	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	31	1	411	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	29	1	370	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	28	1	385	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		463	-0-	463	876	33	1	430	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		539	-0-	539	1415	38	1	500	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2012	N	597	-0-	-1415	-0-	41	1	555	3	Y	1					1
							1	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	1					1
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	1					2
							1	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	1	1			1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	1					2
							1	9									
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	76	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		29	-0-	29	105	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	25	-0-	-105	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					1
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					1
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					1
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					1
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	-0-					1
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		554	-0-	554	554	45	1	509	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		573	-0-	573	1127	48	1	525	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		494	-0-	494	1621	36	1	458	3	Y	-0-					1
10	2200	N	650	-0-	-1550	71	44	1	606	3	Y	-0-					1
11	614	N	543	-0-	-71	-0-	35	1	508	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	N	-0-	1	1			1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	884	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	518	-0-	-412	-0-	29	1	488	3	N	1					3
							1	9									
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	38	1	642	3	N	-0-					3
06	900	N	491	-0-	-409	-0-	37	1	454	3	N	-0-	2	1			1
07	527	N	27	-0-	-500	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	34	1	403	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	240	-0-	-240	-0-	16	1	224	3	N	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	-0-					1
11	420	N	103	-0-	-317	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	3	4	1			2
							3	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	3	1	1			4
							3	9									
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	25	1	326	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	24	1	324	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	22	1	298	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	2	1	1			2
							2	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	1					2
							1	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	22	1	273	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	168	1	366	3	N	-0-					1
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	152	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	166	1	367	3	N	-0-	1	1			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	161	1	353	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	166	1	360	3	N	-0-					1
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	167	1	339	3	N	-0-					1
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	173	1	344	3	N	-0-					1
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	173	1	343	3	N	-0-	1	1			-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	125	1	327	3	N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	119	1	330	3	N	-0-					-0-
11	510	N	343	-0-	-167	-0-	29	1	314	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		220	-0-	220	538	220	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	578	40	3			Y	-0-					-0-
10	885	N	307	-0-	-578	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	323	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	7	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	8	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	7	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	10	1	309	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	6	1	203	3	N	-0-					-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		349	-0-	349	694	33	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		334	-0-	334	1028	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	1365	N	337	-0-	-1028	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

	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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	529	3	Y	2	2	1			2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	461	3	Y	2	2	1			2
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	414	3	Y	1	2	1			1
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	29	1 1 9	357	3	Y	1	1	1			1
05	558	N	381	-0-	-177	-0-	27	1	354	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	26	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		346	-0-	346	346	23	1 1 9	322	3	Y	1					1
08	DLQ G-10		322	-0-	322	668	23	1	299	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		466	-0-	466	1134	33	1 1 9	432	3	Y	1	2	1			-0-
10	1564	N	430	-0-	-1134	-0-	29	1 1 9	400	3	Y	1					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		272	-0-	272	272	28	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	537	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		255	-0-	255	792	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	1049	N	257	-0-	-792	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	3	470	9	Y	427	352	1			288
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	70	1	6	3	Y	478	561	1			205
							526	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	3	440	9	Y	400	543	1			62
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	8	3	424	9	Y	385	357	1			90
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	5	3	406	9	Y	369	336	1			123
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	3	361	9	Y	328	334	1			117
07	DLQ G-10		349	-0-	349	349	9	3	340	9	Y	309	176	1			250
08	DLQ G-10		350	-0-	350	699	11	3	339	9	Y	308	343	1			215
09	DLQ G-10		308	-0-	308	1007	12	3	296	9	Y	269	361	1			123
10	1355	N	348	-0-	-1007	-0-	6	3	342	9	Y	311	161	1			273
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	3	321	9	Y	292	329	1			236
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,876

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	551	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	38	1	469	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	33	1	437	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	39	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		708	-0-	708	708	47	1	661	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1323	44	1	570	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		525	-0-	525	1848	37	1	488	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2200	N	470	-0-	-1730	118	32	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
11	503	N	385	-0-	-118	-0-	24	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	765	3	Y	3					8
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	692	3	Y	3	9	1			2
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1 4 9	768	3	Y	4					6
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1 3 9	739	3	Y	3					9
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	70	1 2 9	751	3	Y	2	9	1			2
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	70	1 3 9	730	3	Y	3					5
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	56	1 2 9	661	3	Y	2					7
08	DLQ G-10		861	-0-	861	1580	63	1 2 9	796	3	Y	2					9
09	DLQ G-10		773	-0-	773	2353	55	1 1 9	717	3	Y	1	9	1			1
10	2200	N	800	-0-	-1400	953	54	1 4 9	742	3	Y	4	1	8			4
11	1712	N	759	-0-	-953	-0-	51	1 3 9	705	3	Y	3					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1 3 9	526	3	N	3	3	1			4
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	461	3	N	2	3	1			3
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	503	3	N	3	2	1			4
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	31	1 3 9	446	3	N	3	2	1			5
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	32	1 2 9	472	3	N	2	3	1			4
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	478	3	N	1	1	1			4
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	500	3	N	1	2	1			3
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	49	1 1 9	379	3	N	1	1	1			3
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	593	3	N	1	1	1			3
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	66	1 3 9	512	3	N	3	3	1			3
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	490	3	N	1	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	795	3	N	1					6
							1	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	623	3	N	1					7
							1	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	880	3	N	2					9
							2	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					9
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	3	N	2					11
							2	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	3	N	-0-	10	1			1
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1171	3	N	3					4
							3	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	3	N	1					5
							1	9									
09	1200	N	758	-0-	-442	-0-	61	1	696	3	N	1					6
							1	9									
10	1240	N	922	-0-	-318	-0-	65	1	856	3	N	1					7
							1	9									
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	109	1	1086	3	N	1					8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	24	7	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	8	-0-	-24	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	125	1	2114	3	N	25	25	1	1	8	24
							28	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1911	3	N	23	21	1	1	8	25
							25	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	N	22	26	1			21
							24	9									
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	110	1	2038	3	N	21	21	1			21
							23	9									
05	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	121	1	2106	3	N	19	21	1	2	8	17
							21	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	134	1	1	2	N	15	11	1			21
							2057	3	17	9							
07	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	162	1	2	2	N	15	22	1	1	8	13
							2045	3	17	9							
08	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	169	1	1	2	N	14	5	1			22
							2009	3	15	9							
09	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	148	1	2	2	N	14	16	1			20
							1916	3	15	9							
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	142	1	1946	3	N	18	21	1			17
							20	9									
11	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	133	1	1836	3	N	9	14	1			12
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 23,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5	-0-	5	13	5	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		3	-0-	3	16	3	3			Y	-0-					1
10	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	66	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	67	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	553	-0-	553	553	72	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	508	-0-	508	1061	68	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	415	-0-	415	1476	58	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	1845	N	369	-0-	-1476	-0-	52	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	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-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 9 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	2	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	25	1	266	2	N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	26	1	251	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	164	-0-	-425	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	82	-0-	-488	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	39	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		715	-0-	715	754	65	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	965	N	211	-0-	-754	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	58	3	Y	4	2	1			5
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		3 1 8 9	52	3	Y	7	5	1	3	8	4
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3 1 4 9	57	3	Y	4	4	1			4
04	60	N	59	-0-	-1	-0-		3 1 3 9	53	3	Y	3	3	1			4
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-		3 1 3 9	56	3	Y	3	5	1			2
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		3 1 1 9	57	3	Y	1	1	1			2
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48		3 1 2 9	43	3	Y	2	1	1			3
08	DLQ G-10		41	-0-	41	89		2 1 1 9	38	3	Y	1	2	1			2
09	DLQ G-10		44	-0-	44	133		2 1 2 9	40	3	Y	2	1	1			3
10	183	N	50	-0-	-133	-0-		2 1 4 9	44	3	Y	4	3	1	1	8	3
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35	3	Y	-0-	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	261	3	Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		533	-0-	533	533	54	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		442	-0-	442	975	49	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		334	-0-	334	1309	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	1694	N	385	-0-	-1309	-0-	40	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	1	2	3	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	312	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	89	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	95	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	92	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		487	-0-	487	487	95	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		575	-0-	575	1062	95	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		554	-0-	554	1616	92	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	2164	N	548	-0-	-1616	-0-	95	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	92	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		50	-0-	50	109	50	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		47	-0-	47	156	47	3			Y	-0-					1
10	211	N	55	-0-	-156	-0-	55	3			Y	-0-					1
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	277	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	25	1	329	3	N	-0-					2
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	23	1	335	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	17	1	282	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	3	N	-0-					2
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	315	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		456	-0-	456	914	456	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		298	-0-	298	1212	298	3			Y	-0-					-0-
10	1702	N	490	-0-	-1212	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	101	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1	822	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	93	1	1167	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	71	1	895	3	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	77	1	1053	3	N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	987	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	873	-0-	-357	-0-	71	1	802	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	402	-0-	-714	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	2	-0-	-1018	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	365	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	537	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	711	N	174	-0-	-537	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,662 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 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	3844	X	2975	-0-	-869	-0-	141	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	378	1	3666	2	Y	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	301	1	3598	2	Y	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	283	1	3558	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	333	1	3121	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	271	1	3353	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3555	-0-	3555	7179	258	1	3297	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3306	-0-	3306	10485	250	1	3056	2	Y	-0-					-0-
10	13987	X	3502	-0-	-10485	-0-	296	1	3206	2	Y	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	289	1	3065	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	64	3	N	1					1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	1	1			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	1					1
							1	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	1	1			-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	780	N	545	-0-	-235	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	84	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		128	-0-	128	128	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		122	-0-	122	250	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		117	-0-	117	367	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	112	-0-	-367	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	35	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	53	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	17	-0-	-53	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	56	1	91	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	3	N	3					8
							3	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	3	N	2					10
							2	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	3	N	1					11
							1	9									
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	70	1	1151	3	N	1					12
							1	9									
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	72	1	1136	3	N	2					14
							2	9									
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	66	1	1140	3	N	-0-	12	1			2
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	70	1	1075	3	N	2					4
							2	9									
08	1209	N	989	-0-	-220	-0-	72	1	916	3	N	1					5
							1	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	N	2					7
							2	9									
10	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	76	1	1001	3	N	-0-					7
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	82	1	815	3	N	1					8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	575	3	Y	2					6
								2 9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	3	7	1			2
								3 9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	3					5
								3 9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	51	1	554	3	Y	2					7
								2 9									
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	52	1	559	3	Y	2	7	1			2
								2 9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	50	1	521	3	Y	2					4
								2 9									
07	DLQ G-10		525	-0-	525	525	41	1	483	3	Y	1					5
								1 9									
08	DLQ G-10		589	-0-	589	1114	43	1	544	3	Y	2					7
								2 9									
09	DLQ G-10		583	-0-	583	1697	41	1	541	3	Y	1	7	1			1
								1 9									
10	2200	N	554	-0-	-1646	51	37	1	515	3	Y	2					3
								2 9									
11	629	N	578	-0-	-51	-0-	39	1	537	3	Y	2					5
								2 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	123	1	323	3	Y	2					6
								2 9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	108	1	271	3	Y	1	5	1			2
								1 9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	103	1	186	3	Y	-0-	1	1			1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	150	3	Y	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	111	1	239	3	Y	1	1	1			1
								1 9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	110	1	242	3	Y	1					2
								1 9									
07	DLQ G-10		257	-0-	257	257	101	1	156	3	Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		263	-0-	263	520	102	1	161	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		205	-0-	205	725	90	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	954	N	229	-0-	-725	-0-	119	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	158	1	365	3	Y	3					3
								3 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		289	-0-	289	553	289	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		421	-0-	421	974	421	3			Y	-0-					-0-
10	1382	N	408	-0-	-974	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	3	Y	-0-					1
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	111	1	1282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	3	Y	1					1
							1	9									
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	111	1	1272	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1230	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	149	1	1273	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2883	145	1	1316	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4225	121	1	1220	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1304	-0-	-896	3329	107	1	1197	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1342	-0-	-1658	1671	121	1	1220	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1671					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			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	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	279	N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	115	1	1331	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	111	1	1281	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	121	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	111	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	113	1	1251	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2704	109	1	1231	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3980	108	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1311	-0-	-889	3091	112	1	1199	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1273	-0-	-1727	1364	107	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1364					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	76	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	839	3	Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	874	3	Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	75	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	85	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	69	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		833	-0-	833	833	69	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		640	-0-	640	1473	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2571	93	1	1005	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1106	-0-	-1094	1477	95	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	2521	N	1044	-0-	-1477	-0-	88	1	956	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	107	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	121	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	114	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	116	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	117	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		882	-0-	882	882	115	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		820	-0-	820	1702	110	1	710	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		879	-0-	879	2581	122	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	902	-0-	-1298	1283	127	1	775	3	Y	-0-					-0-
11	2150	N	867	-0-	-1283	-0-	122	1	745	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,880 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	73	1	626	3	N	-0-	3	1			6
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	69	1	596	3	N	3					9
							3	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	93	1	760	3	N	3	4	1			8
							3	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	651	3	N	1					9
							1	9									
05	744	N	575	-0-	-169	-0-	58	1	516	3	N	1	4	1			6
							1	9									
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	63	1	552	3	N	7	7	8			6
							8	9									
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	70	1	606	3	N	2					8
							2	9									
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	61	1	514	3	N	1					9
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	3	N	-0-					9
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	627	3	N	2					11
							2	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	3	N	-0-	4	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					1
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					1
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					1
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			Y	-0-					1
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					1
06	510	N	179	-0-	-331	-0-	179	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		721	-0-	721	1205	721	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		316	-0-	316	1521	316	3			Y	-0-					1
10	1701	N	180	-0-	-1521	-0-	180	3			Y	-0-					1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,009 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	38	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	34	1	471	3	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	35	1	476	3	N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	35	1	445	3	N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	39	1	443	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-	1	1			1
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	1					2
							1	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	N	-0-	1	1			1
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	1					2
							1	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	75 26	1 9	1026	3	N	24					57
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	62 39	1 9	932	3	N	35	6	8			86
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	790	3	N	3	82	1			7
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	65 6	1 9	959	3	N	5					12
05	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	58 4	1 9	949	3	N	4					16
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	892	3	N	5					21
07	1054	N	896	-0-	-158	-0-	47 4	1 9	845	3	N	4	19	1			6
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	45 4	1 9	822	3	N	4					10
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	50 4	1 9	843	3	N	4					14
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	54 7	1 9	787	3	N	6	14	1	1	8	5
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	919	3	N	4					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	876	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	915	3	N	1					2
							1	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	N	1					2
							1	9									
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	58	1	886	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	3	N	-0-	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	9	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		136	-0-	136	275	9	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	404	8	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
10	535	N	131	-0-	-404	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1					1
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					1
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	44	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		35	-0-	35	85	3	1	32	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		39	-0-	39	124	3	1	36	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	171	N	47	-0-	-124	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	455	3	Y	3					6
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	470	3	Y	3	7	1			2
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	478	3	Y	3					5
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	478	3	Y	2					7
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	538	3	Y	2	7	1			2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	465	3	Y	2					4
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	37	1 2 9	435	3	Y	2					6
08	DLQ G-10		416	-0-	416	890	30	1 1 9	385	3	Y	1					7
09	DLQ G-10		449	-0-	449	1339	32	1 1 9	416	3	Y	1	7	1			1
10	1760	N	421	-0-	-1339	-0-	28	1 2 9	391	3	Y	2					3
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	217	3	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	401	3	Y	2	2	1			2
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	326	3	Y	2	1	1			3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	376	3	Y	2	2	1			3
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	24	1 2 9	379	3	Y	2	2	1			3
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	389	3	Y	3	3	1			3
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	32	1 2 9	349	3	Y	2	2	1			3
07	DLQ G-10		398	-0-	398	398	36	1 1 9	361	3	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		369	-0-	369	767	31	1 2 9	336	3	Y	2	2	1			2
09	DLQ G-10		332	-0-	332	1099	28	1 2 9	302	3	Y	2	1	1			3
10	1457	N	358	-0-	-1099	-0-	30	1 2 9	326	3	Y	2	3	1			2
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	104	3	Y	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	10	2	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					1
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					1
04	960	N	560	-0-	-400	-0-	560	3			Y	-0-					1
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	333	3			Y	-0-					1
06	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	3			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		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					1
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	221	1	616	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	28	1	589	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	28	1	602	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	810	N	629	-0-	-181	-0-	44	1	583	3	N	2					5
							2	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	41	1	607	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	606	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	35	1	583	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	36	1	603	3	N	2					5
							2	9									
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	33	1	586	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		65	1	992	3	N	4					7
								4	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-		57	1	850	3	N	3	3	1			7
								3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		68	1	983	3	N	4	6	1			5
								4	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		67	1	971	3	N	3	3	1			5
								3	9									
05	1023	N	908	-0-	-115	-0-		58	1	848	3	N	2	3	1			4
								2	9									
06	1020	N	876	-0-	-144	-0-		57	1	818	3	N	1	2	1			3
								1	9									
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-		69	1	960	3	N	3	2	1			4
								3	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		71	1	960	3	N	3					7
								3	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-		65	1	912	3	N	2	3	1			6
								2	9									
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-		65	1	915	3	N	3	6	1			3
								3	9									
11	990	N	963	-0-	-27	-0-		70	1	889	3	N	4					7
								4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-		142	1	2393	3	N	27	29	1			27
								30	9									
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-		131	1	2191	3	N	26	24	1			29
								29	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-		137	1	2393	3	N	24	29	1			24
								26	9									
04	2490	N	2419	-0-	-71	-0-		123	1	2272	3	N	22	23	1			23
								24	9									
05	2604	N	2471	-0-	-133	-0-		133	1	2317	3	N	19	23	1			19
								21	9									
06	2460	N	2395	-0-	-65	-0-		145	1	1	2	N	16	12	1			23
								2231	3	18	9							
07	2511	N	2432	-0-	-79	-0-		177	1	2	2	N	15	24	1			14
								2236	3	17	9							
08	2480	N	2366	-0-	-114	-0-		182	1	1	2	N	15	6	1			23
								2166	3	17	9							
09	2400	N	2234	-0-	-166	-0-		158	1	2	2	N	15	17	1			21
								2057	3	17	9							
10	2418	N	2252	-0-	-166	-0-		151	1	2080	3	N	19	22	1			18
								21	9									
11	2280	N	2160	-0-	-120	-0-		145	1	2004	3	N	10	15	1			13
								11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	614	3	Y	2					2
							2	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	743	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	1	1			-0-
10	994	N	990	-0-	-4	-0-	67	1	919	3	Y	4					4
							4	9									
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	582	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	2					3
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	34	1	559	3	N	2					5
							2	9									
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	32	1	542	3	N	3					8
							3	9									
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	29	1	522	3	N	2	8	1			2
							2	9									
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	29	1	534	3	N	3					5
							3	9									
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	30	1	513	3	N	2					7
							2	9									
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	33	1	485	3	N	4	8	1			3
							4	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	34	1	484	3	N	2					5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	19	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	732	19	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		345	-0-	345	1077	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	1408	N	331	-0-	-1077	-0-	17	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		313	-0-	313	313	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	620	16	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		297	-0-	297	917	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	1211	N	294	-0-	-917	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	300	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	75	1	489	3	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	94	1	628	3	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	42	1	275	3	N	-0-					-0-
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	37	1	459	3	N	-0-					-0-
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	45	1	433	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	-0-					-0-
10	496	N	306	-0-	-190	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
11	660	N	302	-0-	-358	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1 9	199	3	N	1					1
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	153	1	170	3	N	-0-					1
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					1
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	12	1	157	3	N	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					1
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-	1	1			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	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	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	3	N	-0-					-0-
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	24	1	223	3	N	-0-					-0-
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	177	1	837	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	135	1	877	3	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	149	1	875	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	148	1	886	3	N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	116	1	798	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	123	1	828	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	945	-0-	-78	-0-	117	1	828	3	N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	132	1	825	3	N	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	123	1	832	3	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	118	1	784	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		182	-0-	182	182	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	352	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	186	-0-	-352	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					1
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					1
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			Y	-0-					1
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					1
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		690	-0-	690	690	690	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		673	-0-	673	1363	673	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		670	-0-	670	2033	670	3			Y	-0-					1
10	2200	N	680	-0-	-1520	513	680	3			Y	-0-					1
11	1169	N	656	-0-	-513	-0-	656	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	25	1	480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	24	1	482	3	N	-0-	1	1			1
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	34	1	473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	3	N	-0-					1
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	31	1	466	3	N	-0-					1
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	31	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	22	1	470	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	102	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	102	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		609	-0-	609	609	102	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		609	-0-	609	1218	102	1	507	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		596	-0-	596	1814	98	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	631	-0-	-1569	245	102	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	852	N	607	-0-	-245	-0-	98	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	71	1	969	3	N	7					23
							8	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	3	N	-0-					23
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	4	24	1			3
							4	9									
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	55	1	811	3	N	5					8
							6	9									
05	961	N	883	-0-	-78	-0-	51	1	828	3	N	4					12
							4	9									
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	46	1	764	3	N	4					16
							4	9									
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	43	1	779	3	N	4	15	1			5
							4	9									
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	42	1	757	3	N	4					9
							4	9									
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	43	1	734	3	N	4					13
							4	9									
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	49	1	723	3	N	5	14	1			4
							6	9									
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	49	1	695	3	N	2					6
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	1					2
							1	9									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	2					4
							2	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-					4
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	N	1					5
							1	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	N	1					3
							1	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	3	N	-0-					3
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	484	3	N	1					4
							1	9									
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	41	1	458	3	N	-0-					4
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	462	3	N	1					5
							1	9									
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	25	1	399	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	28	1	435	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	60	1	395	3	N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	48	1	408	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	42	1	395	3	N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	37	1	410	3	N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	31	1	394	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	3	N	11	17	1			9
							12	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	96	1	1591	3	N	18	14	1			13
							20	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1912	3	N	20	17	1			16
							22	9									
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1801	3	N	20	18	1			18
							22	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	117	1	1961	3	N	25	19	1	3	8	21
							28	9									
06	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	86	1	3	2	N	18	19	1			20
							1761	3	20	9							
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	152	1	9	2	N	21	8	1	2	8	31
							1994	3	23	9							
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	162	1	3	2	N	20	20	1			31
							1969	3	22	9							
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	146	1	7	2	N	19	20	1			30
							1926	3	21	9							
10	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	146	1	1966	3	N	19	29	1			20
							21	9									
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	139	1	1876	3	N	18	10	1			28
							20	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 21,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	N	3	3	1			5
							3	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	808	3	N	3	3	1			5
							3	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	897	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1	865	3	N	3	3	1			5
							3	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	851	3	N	2					6
							2	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	N	2	3	1			5
							2	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	875	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	53	1	887	3	N	3					8
							3	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	48	1	853	3	N	10	3	1			15
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-	1	1			1
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	189	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	N	-0-	1	1			1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	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	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	129	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		141	-0-	141	141	9	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		143	-0-	143	284	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		133	-0-	133	417	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	138	-0-	-417	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	191	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		94	-0-	94	285	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	97	-0-	-285	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-					1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					1
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	26	1	425	3	Y	-0-					1
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		445	-0-	445	445	36	1	409	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		434	-0-	434	879	37	1	397	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		408	-0-	408	1287	30	1	378	3	Y	-0-					1
10	1691	N	404	-0-	-1287	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,780 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. (I) GAS LIFT(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-	58 3	1 9	881	3	N	3					6
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	771	3	N	4	3	1	1	8	6
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	735	3	N	3	5	1			4
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	50 2	1 9	724	3	N	2	2	1			4
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	51 1	1 9	748	3	N	1	2	1			3
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	718	3	N	2	2	1			3
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	52 2	1 9	719	3	N	2	2	1			3
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	51 2	1 9	692	3	N	2					5
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	50 2	1 9	695	3	N	2	2	1			5
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	48 1	1 9	678	3	N	1	4	1			2
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	51 3	1 9	649	3	N	3					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					1
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			1
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		107	-0-	107	107	10	1	96	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		78	-0-	78	185	6	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	DLQ G-10		65	-0-	65	250	5	1	60	3	Y	-0-					1
10	331	N	81	-0-	-250	-0-	7	1	73	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

01	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	3			N	-0-					4
02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	3299	3			N	-0-					4
03	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	3606	3			N	-0-					4
04	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	3475	3			N	-0-					4
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	3			N	-0-					4
06	3570	X	3382	-0-	-188	-0-	3382	3			N	-0-					4
07	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	3			N	-0-					4
08	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3406	3			N	-0-					4
09	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	3281	3			N	-0-					4
10	3534	X	2169	-0-	-1365	-0-	2169	3			N	-0-					4
11	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	2924	3			N	-0-					4
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 36,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	N	11	12	1			11
							12	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	53	1	884	3	N	11	10	1			12
							12	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	976	3	N	10	12	1			10
							11	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	942	3	N	9	10	1			9
							10	9									
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	56	1	976	3	N	9	10	1			8
							10	9									
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	61	1	944	3	N	7	5	1			10
							8	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	76	1	1	2	N	6	10	1			6
							956	3	7	9							
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	80	1	944	3	N	7	3	1			10
							8	9									
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	70	1	1	2	N	7	8	1			9
							907	3	8	9							
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	69	1	950	3	N	9	10	1			8
							10	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	70	1	969	3	N	5	7	1			6
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	458	3	N	3	6	1			3
							3	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	4	4	1			3
							4	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	N	5	4	1			4
							6	9									
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	25	1	421	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	5	4	1			5
							6	9									
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	20	1	1	2	N	3	4	1			4
							414	3	3	9							
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	31	1	2	2	N	4	2	1			6
							403	3	4	9							
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	34	1	1	2	N	4	4	1			6
							412	3	4	9							
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	30	1	1	2	N	4	4	1			6
							399	3	4	9							
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	N	4	6	1			4
							4	9									
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	29	1	387	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	91 15	1 9	1507	3	N	14	21	1			11
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	1328	3	N	14	14	1			11
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	87 18	1 9	1443	3	N	16	14	1			13
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	80 17	1 9	1363	3	N	15	14	1			14
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	85 17	1 9	1417	3	N	15	14	1			15
06	1500	N	1033	-0-	-467	-0-	47 973	1 3	1 12	2 9	N	11	13	1			13
07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	101 1327	1 3	6 14	2 9	N	13	5	1	1	8	20
08	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	106 1296	1 3	2 14	2 9	N	13	13	1			20
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	94 1232	1 3	4 14	2 9	N	13	13	1			20
10	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	92 13	1 9	1245	3	N	12	19	1			13
11	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	86 12	1 9	1156	3	N	11	7	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 15,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					2
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					2
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					2
04	2580	N	2577	-0-	-3	-0-	2577	3			N	-0-					2
05	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2599	3			N	-0-					2
06	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	2441	3			N	-0-					2
07	3100	N	3350	-0-	250	250	3350	3			N	-0-					2
08	3100	N	3350	-0-	250	500	3350	3			N	-0-					2
09	3000	N	3148	-0-	148	648	3148	3			N	-0-					2
10	4080	X	3432	-0-	-648	-0-	3432	3			N	-0-					2
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					2
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,834 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	90	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	917	-0-	-193	-0-	73	1	844	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	550	-0-	-566	-0-	48	1	502	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	81	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	3	N	-0-					-0-
09	960	N	495	-0-	-465	-0-	42	1	453	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	506	-0-	-548	-0-	43	1	463	3	N	-0-					-0-
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	50	1	545	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	-0-	1	1			1
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	21	1	409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	3	N	-0-					1
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	25	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	22	1	339	3	N	-0-					1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	29	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	49	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		623	-0-	623	623	51	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		616	-0-	616	1239	53	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		569	-0-	569	1808	44	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	572	-0-	-1628	180	49	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	571	-0-	-180	-0-	53	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-		758	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-		840	3			N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	3			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-		899	3			N	-0-					-0-
05	930	N	749	-0-	-181	-0-		749	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-		995	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-		968	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		1210	3			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		1100	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	963	-0-	-207	-0-		963	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-		54	1	917	3	N	9	12	1			10
								10	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-		42	1	707	3	N	9	9	1			10
								10	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-		40	1	699	3	N	6	9	1			7
								7	9									
04	960	N	814	-0-	-146	-0-		41	1	765	3	N	7	7	1			7
								8	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-		51	1	882	3	N	8	8	1			7
								9	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-		53	1	812	3	N	5	4	1			8
								6	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-		62	1	1	2	N	5	8	1			5
								785	3	6	9							
08	930	N	846	-0-	-84	-0-		65	1	775	3	N	5	2	1			8
								6	9									
09	870	N	786	-0-	-84	-0-		56	1	1	2	N	5	6	1			7
								723	3	6	9							
10	868	N	794	-0-	-74	-0-		53	1	733	3	N	7	8	1			6
								8	9									
11	810	N	775	-0-	-35	-0-		52	1	719	3	N	4	5	1			5
								4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-		123	1	863	3	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		151	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		166	1	1188	3	N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		156	1	1092	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-		152	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1117	-0-	-203	-0-		142	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1154	-0-	-148	-0-		150	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-		157	1	1014	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-		149	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-		155	1	947	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-		153	1	938	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	859	3	N	2	2	1			4
							2	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	46	1	904	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	44	1	866	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	898	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	65	1	980	3	N	1					3
							1	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	63	1	898	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	58	1	884	3	N	1					3
							1	9									
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	59	1	906	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	42	1	879	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	40	1	657	3	N	6	9	1			5
							7	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	N	7	6	1			6
							8	9									
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	35	1	603	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	37	1	617	3	N	7	6	1			7
							8	9									
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	30	1	1	2	N	6	6	1			7
							614	3	7	9							
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	47	1	3	2	N	6	3	1			10
							614	3	7	9							
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	42	1	1	2	N	5	6	1			9
							510	3	6	9							
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	36	1	2	2	N	5	6	1			8
							476	3	6	9							
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	34	1	459	3	N	5	8	1			5
							6	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	5	3	1			7
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-		35	1	583	3	N	5	8	1			4
								6	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-		31	1	517	3	N	5	5	1			4
								6	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-		34	1	560	3	N	6	5	1			5
								7	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-		38	1	643	3	N	8	5	1	2	8	6
								9	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-		37	1	615	3	N	6	6	1			6
								7	9									
06	570	N	488	-0-	-82	-0-		22	1	1	2	N	4	5	1			5
								461	3	4	9							
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-		53	1	3	2	N	7	3	1			9
								694	3	8	9							
08	651	N	635	-0-	-16	-0-		48	1	1	2	N	5	6	1			8
								580	3	6	9							
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-		39	1	2	2	N	5	5	1			8
								509	3	6	9							
10	744	N	501	-0-	-243	-0-		34	1	463	3	N	4	7	1			5
								4	9									
11	600	N	417	-0-	-183	-0-		29	1	386	3	N	2	2	1			5
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		89	1	1474	3	N	14	21	1			11
								15	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		88	1	1460	3	N	16	15	1			12
								18	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		94	1	1567	3	N	16	15	1			13
								18	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		87	1	1486	3	N	17	15	1			15
								19	9									
05	1736	N	1639	-0-	-97	-0-		91	1	1528	3	N	18	15	1	1	8	17
								20	9									
06	1620	N	1458	-0-	-162	-0-		67	1	2	2	N	13	15	1			15
								1375	3	14	9							
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-		105	1	6	2	N	14	7	1			22
								1377	3	15	9							
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-		121	1	2	2	N	14	14	1			22
								1480	3	15	9							
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		107	1	5	2	N	14	14	1			22
								1414	3	15	9							
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		105	1	1424	3	N	14	21	1			15
								15	9									
11	1560	N	1459	-0-	-101	-0-		100	1	1346	3	N	12	7	1			20
								13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 17,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

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	-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-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-		44	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-		41	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-		43	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-		40	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-		41	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-		47	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	507	-0-	507	507		53	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	445	-0-	445	952		44	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	462	-0-	462	1414		42	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	1870	N	456	-0-	-1414	-0-		37	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-		39	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		70	1	1365	3	N	4	3	1			6
								4	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		62	1	1221	3	N	2	3	1			5
								2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		65	1	1274	3	N	3	3	1			5
								3	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-		60	1	1176	3	N	2	3	1			4
								2	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		77	1	1524	3	N	3	3	1			4
								3	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-		121	1	1668	3	N	2	3	1			3
								2	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-		128	1	1929	3	N	2					5
								2	9									
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		150	1	2125	3	N	2	4	1			3
								2	9									
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		129	1	1961	3	N	3					6
								3	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-		147	1	2253	3	N	-0-	3	1			3
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		63	1	1324	3	N	-0-	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-		25	1	413	3	N	4	6	1			3
								4	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-		23	1	387	3	N	5	4	1			4
								6	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-		26	1	428	3	N	4	4	1			4
								4	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-		24	1	415	3	N	4	4	1			4
								4	9									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-		25	1	420	3	N	5	4	1			5
								6	9									
06	450	N	419	-0-	-31	-0-		19	1	1	2	N	4	4	1			5
								395	3	4	9							
07	465	N	416	-0-	-49	-0-		29	1	2	2	N	4	2	1			7
								381	3	4	9							
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-		44	1	1	2	N	6	5	1			8
								541	3	7	9							
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-		38	1	2	2	N	5	5	1			8
								500	3	6	9							
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-		37	1	499	3	N	5	8	1			5
								6	9									
11	570	N	515	-0-	-55	-0-		35	1	474	3	N	5	3	1			7
								6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-		26	1	440	3	N	4	5	1			5
								4	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-		18	1	308	3	N	4	4	1			5
								4	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-		23	1	407	3	N	4	5	1			4
								4	9									
04	450	N	416	-0-	-34	-0-		21	1	391	3	N	4	4	1			4
								4	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-		23	1	403	3	N	3	4	1			3
								3	9									
06	420	N	359	-0-	-61	-0-		22	1	334	3	N	3	2	1			4
								3	9									
07	434	N	356	-0-	-78	-0-		26	1	328	3	N	2	4	1			2
								2	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-		35	1	415	3	N	3	1	1			4
								3	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-		33	1	428	3	N	3	3	1			4
								3	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-		28	1	379	3	N	3	4	1			3
								3	9									
11	450	N	436	-0-	-14	-0-		29	1	405	3	N	2	3	1			2
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	846	N	846	-0-		-0-	-0-	48	1	790	3	N	7	12	1			6
								8	9									
02	747	N	747	-0-		-0-	-0-	42	1	696	3	N	8	8	1			6
								9	9									
03	822	N	822	-0-		-0-	-0-	46	1	766	3	N	9	8	1			7
								10	9									
04	862	N	862	-0-		-0-	-0-	47	1	805	3	N	9	8	1			8
								10	9									
05	837	N	384	-0-		-453	-0-	21	1	357	3	N	5	8	1			5
								6	9									
06	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	47	1	1	2	N	10	6	1			9
								967	3	11	9							
07	899	N	847	-0-		-52	-0-	59	1	3	2	N	8	4	1			13
								776	3	9	9							
08	685	N	685	-0-		-0-	-0-	51	1	1	2	N	7	8	1			12
								625	3	8	9							
09	1020	N	371	-0-		-649	-0-	26	1	1	2	N	4	7	1			9
								340	3	4	9							
10	837	N	214	-0-		-623	-0-	15	1	197	3	N	2	7	1			4
								2	9									
11	718	N	718	-0-		-0-	-0-	49	1	667	3	N	2	2	1			4
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	477	N	477	-0-		-0-	-0-	26	1	450	3	Y	1					8
								1	9									
02	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					8
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					8
04	450	N	-0-	-0-		-450	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-	7	1			1
06	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2200	N	2269	-0-		69	69	223	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3064	-0-		64	133	288	1	2752	3	Y	22					22
								24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	133					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-		-0-	-0-	352	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	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-		-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	176	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	149	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	163	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	177	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	165	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		652	-0-	652	652	173	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		623	-0-	623	1275	172	1	451	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		586	-0-	586	1861	166	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	592	-0-	-1608	253	171	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	812	N	559	-0-	-253	-0-	163	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					40
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					40
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					40
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					40
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					40
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					40
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					40
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					40
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					40
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					40
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 275 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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1768	2	Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	78	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	144	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	137	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1728	-0-	1728	3401	148	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1626	-0-	1626	5027	125	1	1501	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1646	-0-	-554	4473	142	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1545	-0-	-1455	3018	143	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3018					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-					1
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					1
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					1
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					1
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					1
07	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			N	-0-					1
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					1
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					1
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					1
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,775 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					1
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					1
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					1
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	3			N	-0-					1
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					1
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			N	-0-					1
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					1
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					1
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					1
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					1
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,939 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. (I) GAS LIFT(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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	789	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	3	N	-0-	1	1			1
							1	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	3	N	-0-	1	1			-0-
							1	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	932	3	N	1					1
							1	9									
05	992	N	745	-0-	-247	-0-	42	1	702	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	72	1	858	3	N	-0-					1
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	59	1	713	3	N	-0-	1	1			-0-
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	59	1	822	3	N	1					1
							1	9									
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	63	1	856	3	N	3	1	1	1	8	2
							3	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					1
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					1
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 89 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		294	-0-	294	294	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		275	-0-	275	569	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		261	-0-	261	830	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	1092	N	262	-0-	-830	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	338	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		333	-0-	333	671	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		311	-0-	311	982	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	1279	N	297	-0-	-982	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	39	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		482	-0-	482	482	50	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		473	-0-	473	955	47	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		454	-0-	454	1409	41	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	1866	N	457	-0-	-1409	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,189 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	392	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	451	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	776	N	325	-0-	-451	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		313	-0-	313	601	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		306	-0-	306	907	28	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	1202	N	295	-0-	-907	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					2
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					2
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					2
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					2
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3			N	-0-					2
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	3			N	-0-					2
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					2
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			N	-0-					2
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					2
10	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					2
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,867 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. (I) GAS LIFT(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-	25	1	391	3	N	-0-					1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	22	1	357	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	3	N	-0-					1
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	28	1	343	3	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	29	1	352	3	N	1					1
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	-0-	-0-	-9	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	N	1					2
							1	9									
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	521	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	44	1	550	3	N	-0-	1	1			1
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	612	3	N	-0-					1
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	N	-0-					1
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	44	1	601	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	41	1	575	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	86	1 7 9	1254	3	Y	6	7	1			6
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1 7 9	1072	3	Y	6	3	1			9
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1 7 9	1210	3	Y	6	6	1			9
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	71	1 9 9	1138	3	Y	8	7	1			10
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	76	1 8 9	1227	3	Y	7	8	1			9
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	106	1 7 9	1144	3	Y	6	6	1			9
07	DLQ G-10		1341	-0-	1341	1341	121	1 6 9	1214	3	Y	5	6	1			8
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	2598	105	1 6 9	1146	3	Y	5	6	1			7
09	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3781	99	1 7 9	1077	3	Y	6	4	1			9
10	2200	N	1339	-0-	-861	2920	112	1 9 9	1218	3	Y	8	10	1			7
11	3000	N	1222	-0-	-1778	1142	94	1 10 9	1118	3	Y	9	4	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1346	3	N	1	1	1			2
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	74	1 2 9	1139	3	N	2	2	1			2
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1243	3	N	1	2	1			1
04	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	73	1 1 9	1208	3	N	1					2
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	75	1 1 9	1255	3	N	1	1	1			2
06	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	93	1	1156	3	N	-0-	1	1			1
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	99	1 1 9	1184	3	N	1					2
08	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	100	1	1196	3	N	-0-	1	1			1
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	81	1 1 9	1131	3	N	1	1	1			1
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	83	1 1 9	1131	3	N	1	1	1			1
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	80	1 1 9	1134	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1127	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1020	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	3	N	1					2
							1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	73	1	1221	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	3	N	-0-	1	1			1
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	97	1	1158	3	N	1					2
							1	9									
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	100	1	1197	3	N	-0-	1	1			1
09	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	73	1	1020	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	91	1	1235	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	83	1	1314	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	59	1	982	3	N	1					1
							1	9									
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	51	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	105	1	1256	3	N	-0-					1
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	106	1	1276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	84	1	1150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	79	1	1120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	903	3	N	1					1
							1	9									
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	48	1	797	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	58	1	718	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	59	1	709	3	N	-0-					1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	802	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	934	3	N	1					1
							1	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	66	1	904	3	N	-0-	1	1			-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	46	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	720	N	396	-0-	-324	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					1
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					1
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					1
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					1
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	3			N	-0-					1
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					1
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					1
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					1
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					1
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	595	3	N	1	1	1			1
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	565	3	N	1	1	1			1
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	3	N	-0-	1	1			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	601	3	N	1					1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	662	3	N	1	1	1			1
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	628	3	N	1	1	1			1
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	3	N	-0-					1
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	51	1	607	3	N	-0-	1	1			-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	43	1	607	3	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	N	-0-					-0-
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	38	1 1 9	538	3	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1 6 9	437	3	N	5	5	1			5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	409	3	N	4	4	1			5
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	445	3	N	4	5	1			4
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	22	1 4 9	411	3	N	4	4	1			4
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	480	3	N	4	4	1			4
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	27	1 2 9	415	3	N	2	2	1			4
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	32	1 2 9	399	3	N	2	4	1			2
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	36	1 3 9	422	3	N	3	1	1			4
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	29	1 3 9	382	3	N	3	3	1			4
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	436	3	N	3	4	1			3
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	452	3	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	401	3	N	4	5	1			4
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	361	3	N	5	4	1			5
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	395	3	N	4	5	1			4
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	21	1 4 9	379	3	N	4	4	1			4
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	21	1 3 9	361	3	N	3	4	1			3
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	24	1 3 9	375	3	N	3	2	1			4
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	387	3	N	2	4	1			2
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	380	3	N	3	1	1			4
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	367	3	N	3	3	1			4
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1 3 9	375	3	N	3	4	1			3
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	25	1 2 9	345	3	N	2	3	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	882	3	N	1	1	1			1
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	723	3	N	1	1	1			1
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	51	1 1 9	837	3	N	1					1
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	836	3	N	1	1	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	724	3	N	1	1	1			1
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	61	1	734	3	N	-0-					1
08	899	N	792	-0-	-107	-0-	61	1	731	3	N	-0-	1	1			-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	50	1	705	3	N	-0-					-0-
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	52	1 1 9	707	3	N	1					1
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	45	1 1 9	633	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	18	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		92	-0-	92	125	77	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	171	46	1			Y	-0-					-0-
10	226	N	55	-0-	-171	-0-	43	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 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 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-					12
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					12
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					12
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-					12
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					12
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					12
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	15	1	125	3	N	-0-					12
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	15	1	133	3	N	-0-					12
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	11	1	106	3	N	-0-					12
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	3	N	-0-					12
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	404	3	Y	2	2	1			2
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	317	3	Y	2	1	1			3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	390	3	Y	2	2	1			3
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	21 3	1 9	342	3	Y	3	2	1	1	8	3
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	422	3	Y	2	2	1			3
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	372	3	Y	2	2	1			3
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	38 1	1 9	386	3	Y	1	2	1			2
08	DLQ G-10		416	-0-	416	841	35 2	1 9	379	3	Y	2	2	1			2
09	DLQ G-10		352	-0-	352	1193	29 2	1 9	321	3	Y	2	1	1			3
10	1592	N	399	-0-	-1193	-0-	33 2	1 9	364	3	Y	2	3	1			2
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	332	3	Y	2	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	118	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		111	-0-	111	229	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		84	-0-	84	313	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	381	N	68	-0-	-313	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6	8	1			4
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	3	1			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	126	1	2119	3	N	23	25	1			24
							25	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	115	1	1934	3	N	23	21	1	1	8	25
							25	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	120	1	2081	3	N	21	26	1			20
							23	9									
04	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	108	1	1996	3	N	20	20	1			20
							22	9									
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	118	1	2056	3	N	17	20	1			17
							19	9									
06	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	129	1	1	2	N	13	10	1			20
							1985	3	14	9							
07	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	158	1	2	2	N	13	21	1			12
							2003	3	14	9							
08	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	166	1	1	2	N	14	5	1			21
							1966	3	15	9							
09	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	145	1	2	2	N	14	16	1			19
							1881	3	15	9							
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	139	1	1915	3	N	17	20	1			16
							19	9									
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	138	1	1913	3	N	10	14	1			12
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 23,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	177	1	2978	3	N	33	37	1			34
							36	9									
02	3108	X	2906	-0-	-202	-0-	161	1	2709	3	N	33	30	1	1	8	36
							36	9									
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	173	1	3018	3	N	31	37	1			30
							34	9									
04	3270	X	2997	-0-	-273	-0-	152	1	2814	3	N	28	29	1			29
							31	9									
05	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	168	1	2926	3	N	24	29	1			24
							26	9									
06	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	183	1	1	2	N	20	15	1			29
							2819	3	22	9							
07	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	212	1	3	2	N	18	30	1			17
							2679	3	20	9							
08	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	226	1	1	2	N	19	7	1			29
							2681	3	21	9							
09	3030	X	2345	-0-	-685	-0-	166	1	2	2	N	16	22	1			23
							2159	3	18	9							
10	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	184	1	2521	3	N	24	25	1			22
							26	9									
11	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	164	1	2269	3	N	11	18	1			15
							12	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 31,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	1					1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	124	1	1700	3	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	49	1	601	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	2	-0-	-1768	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	564	-0-	-1234	-0-	42	1	522	3	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	3	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	72	1	990	3	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	81	1	916	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3330	-0-	230	230	262	1	3068	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4405	-0-	1405	1635	317	1	4088	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1635					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,549 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	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	276	1	4079	3	N	9					29
							10	9									
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	290	1	3633	3	N	10	2	8			37
							11	9									
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	273	1	4009	3	N	8					45
							9	9									
04	4230	X	4012	-0-	-218	-0-	229	1	3780	3	N	3					48
							3	9									
05	4371	X	3986	-0-	-385	-0-	236	1	3743	3	N	6					54
							7	9									
06	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	222	1	3858	3	N	-0-	48	1			6
07	4371	X	3954	-0-	-417	-0-	242	1	3701	3	N	10					16
							11	9									
08	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	283	1	3624	3	N	4					20
							4	9									
09	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	283	1	3251	3	N	6					26
							7	9									
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	305	1	4011	3	N	3					29
							3	9									
11	4080	X	3963	-0-	-117	-0-	361	1	3599	3	N	3					32
							3	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 44,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	764	3	N	9	9	1			9
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	682	3	N	8	8	1			9
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42 8	1 9	740	3	N	7	9	1			7
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	38 8	1 9	706	3	N	7	7	1			7
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	41 7	1 9	719	3	N	6	7	1			6
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	45 6	1 9	688	3	N	5	4	1			7
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	55 691	1 3	1 4	2 9	N	4	7	1			4
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	58 6	1 9	684	3	N	5	2	1			7
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	50 656	1 3	1 6	2 9	N	5	5	1			7
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	49 7	1 9	674	3	N	6	7	1			6
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	47 3	1 9	648	3	N	3	5	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N		966	-0-	-0-	-0-	61	1	902	3	N	3					8
								3	9									
02	682	N		682	-0-	-0-	-0-	50	1	631	3	N	1					9
								1	9									
03	767	N		767	-0-	-0-	-0-	121	1	644	3	N	2					11
								2	9									
04	750	N		707	-0-	-43	-0-	111	1	596	3	N	-0-					11
05	744	N		626	-0-	-118	-0-	110	1	514	3	N	2					13
								2	9									
06	750	N		645	-0-	-105	-0-	106	1	539	3	N	-0-	12	1			1
07	744	N		641	-0-	-103	-0-	112	1	526	3	N	3					4
								3	9									
08	620	N		609	-0-	-11	-0-	116	1	492	3	N	1					5
								1	9									
09	660	N		624	-0-	-36	-0-	119	1	504	3	N	1					6
								1	9									
10	651	N		628	-0-	-23	-0-	116	1	511	3	N	1					7
								1	9									
11	600	N		584	-0-	-16	-0-	121	1	463	3	N	-0-					7
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	3	N	16	17	1			16
							18	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	79	1	1325	3	N	15	14	1			17
							17	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	3	N	15	18	1			14
							17	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	3	N	14	14	1			14
							15	9									
05	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	83	1	1445	3	N	12	14	1			12
							13	9									
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	91	1	1392	3	N	9	7	1			14
							10	9									
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	111	1	1	2	N	9	14	1			9
							1399	3	10	9							
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	118	1	1398	3	N	9	4	1			14
							10	9									
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	103	1	1	2	N	10	11	1			13
							1341	3	11	9							
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	100	1	1371	3	N	12	14	1			11
							13	9									
11	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	86	1	1186	3	N	7	10	1			8
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					3
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					3
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					3
04	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2352	3			N	-0-					3
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					3
06	2370	N	2287	-0-	-83	-0-	2287	3			N	-0-					3
07	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					3
08	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					3
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	2184	3			N	-0-					3
10	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3			N	-0-					3
11	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2128	3			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	111	1	1063	2	N	-0-					8
							45	3									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	975	2	N	-0-					8
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	N	-0-					8
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	55	1	965	2	N	-0-					8
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	71	1	1046	2	N	-0-					8
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	N	-0-					8
							25	3									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	58	1	1058	2	N	-0-					8
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	65	1	1040	2	N	1	8	1			1
							1	9									
09	1080	N	915	-0-	-165	-0-	51	1	864	2	N	-0-					1
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1103	2	N	-0-					1
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	1	1			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	N	1					1
							1	9									
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					1
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	1	1	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	1	1	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	1	1	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	1	1	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	1			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					4
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					4
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-					4
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	3	N	-0-					4
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					4
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	3					7
							3	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	30	1	1	2	N	1	8	1			-0-
							213	3	1	9							
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	28	1	206	3	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	32	1	191	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					1
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					1
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					1
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					1
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					1
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					1
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	97	1	1217	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	95	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	84	1	1174	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	76	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	76	1	970	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	83	1	935	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	939	-0-	-177	-0-	74	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	47	1	606	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	3	Y	-0-					1
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	5					6
							6	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	Y	-0-					6
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	61	1	790	3	Y	-0-					6
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	73	1	860	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		712	-0-	712	712	69	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1325	66	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		454	-0-	454	1779	46	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	2127	N	348	-0-	-1779	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	439	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 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-	31	1	526	3	N	6	6	1			6
							7	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	5	5	1			6
							6	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	5	6	1			5
							6	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	N	5	5	1			5
							6	9									
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	29	1	503	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	503	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	37	1	473	3	N	3	5	1			3
							3	9									
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	N	3	1	1			5
							3	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	36	1	466	3	N	4	4	1			5
							4	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	4	5	1			4
							4	9									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	34	1	467	3	N	3	4	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					13
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					13
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					13
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					13
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	4					17
							4	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	51					68
							56	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	12	1	1	2	N	17	85	1			-0-
							82	3	19	9							
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
							100	3									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		226	-0-	226	226	24	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		222	-0-	222	448	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		209	-0-	209	657	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	869	N	212	-0-	-657	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	41	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		442	-0-	442	442	46	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		432	-0-	432	874	43	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1284	37	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	1695	N	411	-0-	-1284	-0-	34	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	101	1	36	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	91	1	31	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	101	1	51	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	98	1	67	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	101	1	88	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	101	1	92	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	101	1	78	3	N	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	26	1	72	3	N	-0-					-0-
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	39	1	64	3	N	-0-					-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	83	1	1396	3	N	15	17	1			15
							17	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1231	3	N	15	14	1			16
							17	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	3	N	14	17	1			13
							15	9									
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	71	1	1318	3	N	13	13	1			13
							14	9									
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	76	1	1323	3	N	11	13	1			11
							12	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	3	N	9	7	1			13
							10	9									
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	105	1	1	2	N	9	14	1			8
							1328	3	10	9							
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	110	1	1306	3	N	9	3	1			14
							10	9									
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	97	1	1	2	N	9	10	1			13
							1256	3	10	9							
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	93	1	1281	3	N	11	13	1			11
							12	9									
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	88	1	1214	3	N	6	9	1			8
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(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-	428	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					2
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					2
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					2
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					2
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					2
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-					2
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	1825	3			N	-0-					2
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					2
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	3			N	-0-					2
10	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	3			N	-0-					2
11	1770	N	964	-0-	-806	-0-	964	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					1
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					1
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					1
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					1
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					1
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					1
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					1
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	138	1	2019	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	133	1	1946	3	Y	10	5	1			16
							11	9									
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	138	1	2123	3	Y	12	11	1			17
							13	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	128	1	2055	3	Y	13	12	1			18
							14	9									
05	2325	N	2190	-0-	-135	-0-	128	1	2049	3	Y	12	14	1			16
							13	9									
06	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	184	1	1990	3	Y	9	10	1			15
							10	9									
07	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	200	1	2012	3	Y	9	11	1			13
							10	9									
08	DLQ G-10		2181	-0-	2181	4403	182	1	1989	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
09	DLQ G-10		1907	-0-	1907	6310	159	1	1737	3	Y	10	6	1			15
							11	9									
10	2200	N	2211	-0-	11	6321	185	1	2011	3	Y	14	17	1			12
							15	9									
11	3000	N	2045	-0-	-955	5366	158	1	1873	3	Y	13	6	1			19
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5366					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	3	N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	3	N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	168	1	2058	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	162	1	2028	3	N	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	166	1	2083	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	143	1	1996	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	139	1	1910	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1928	-0-	-304	-0-	139	1	1789	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	150	1	1690	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	149	1	1746	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	119	1	1532	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-		33	1	553	3	N	6	7	1			6
								7	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-		29	1	482	3	N	5	5	1			6
								6	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-		23	1	407	3	N	5	6	1			5
								6	9									
04	570	N	515	-0-	-55	-0-		26	1	483	3	N	5	5	1			5
								6	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-		33	1	573	3	N	4	5	1			4
								4	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-		35	1	534	3	N	4	3	1			5
								4	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-		40	1	1	2	N	3	5	1			3
								502	3	3	9							
08	620	N	533	-0-	-87	-0-		41	1	489	3	N	3	1	1			5
								3	9									
09	570	N	521	-0-	-49	-0-		37	1	480	3	N	4	4	1			5
								4	9									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-		34	1	468	3	N	4	5	1			4
								4	9									
11	510	N	454	-0-	-56	-0-		30	1	421	3	N	3	4	1			3
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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)(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	310	-0-	-0-	-0-		17	1	290	3	N	3	3	1			3
								3	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-		20	1	331	3	N	4	3	1			4
								4	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-		21	1	364	3	N	3	4	1			3
								3	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-		18	1	340	3	N	3	3	1			3
								3	9									
05	403	N	355	-0-	-48	-0-		19	1	333	3	N	3	3	1			3
								3	9									
06	390	N	329	-0-	-61	-0-		20	1	307	3	N	2	2	1			3
								2	9									
07	372	N	300	-0-	-72	-0-		22	1	276	3	N	2	3	1			2
								2	9									
08	341	N	301	-0-	-40	-0-		23	1	276	3	N	2	1	1			3
								2	9									
09	330	N	286	-0-	-44	-0-		20	1	264	3	N	2	2	1			3
								2	9									
10	310	N	298	-0-	-12	-0-		20	1	276	3	N	2	3	1			2
								2	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-		19	1	268	3	N	2	2	1			2
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1060	3	N	-0-	1	1			2
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	3	N	1					3
							1	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	N	-0-	1	1			2
04	1140	N	787	-0-	-353	-0-	90	1	697	3	N	-0-					2
05	1271	N	961	-0-	-310	-0-	97	1	864	3	N	-0-	1	1			1
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	101	1	893	3	N	2	2	8			1
							2	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	114	1	986	3	N	-0-					1
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	104	1	878	3	N	1					2
							1	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	110	1	1026	3	N	-0-					2
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	88	1	776	3	N	-0-					2
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	88	1	712	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		46	-0-	46	101	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		44	-0-	44	145	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	56	-0-	-145	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	N	1	3	1			6
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	N	2					8
							2	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	N	1	3	1			6
							1	9									
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	29	1	227	3	N	-0-					6
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	22	1	201	3	N	1	3	1			4
							1	9									
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	27	1	240	3	N	4	4	8			4
							4	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	2					6
							2	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	380	3	N	1					7
							1	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					7
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	40	1	351	3	N	1					8
							1	9									
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	3	N	-0-	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					1
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					1
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					1
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					1
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	1026	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2039	1013	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		988	-0-	988	3027	988	3			Y	-0-					1
10	2200	N	990	-0-	-1210	1817	988	3	2	9	Y	2					3
11	2725	N	908	-0-	-1817	-0-	907	3	1	9	Y	1					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	N	4	4	1			4
							4	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	N	3	3	1			4
							3	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	255	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	17	1	293	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	16	1	238	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	277	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	18	1	237	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	11	1	149	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	13	1	231	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	216	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	18	1	233	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	16	1	220	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	N	1	5	1			8
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	469	3	N	3					11
							3	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	N	3	5	1			9
							3	9									
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	55	1	426	3	N	1					10
							1	9									
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	52	1	462	3	N	1	5	1			6
							1	9									
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	50	1	441	3	N	8	8	8			6
							9	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	N	2					8
							2	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	50	1	425	3	N	1					9
							1	9									
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	45	1	424	3	N	-0-					9
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	49	1	435	3	N	2					11
							2	9									
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-	4	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	66	1	828	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	70	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	929	-0-	-187	-0-	63	1	866	3	N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	63	1	812	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	751	-0-	-299	-0-	61	1	690	3	N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	946	3	N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	1					1
							1	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	5	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		74	-0-	74	144	5	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		70	-0-	70	214	4	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
10	292	N	78	-0-	-214	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		105	-0-	105	105	7	1	98	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		96	-0-	96	201	6	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		96	-0-	96	297	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	100	-0-	-297	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	45	1	615	3	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	45	1	576	3	N	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	51	1	577	3	N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	51	1	593	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	71	1	828	3	Y	1					1
							1	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	64	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	78	1	732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		843	-0-	843	843	88	1	754	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		818	-0-	818	1661	81	1	737	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		783	-0-	783	2444	71	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	795	-0-	-1405	1039	65	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1816	N	777	-0-	-1039	-0-	70	1	707	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	167	1	2733	3	N	-0-					18
02	2800	X	2501	-0-	-299	-0-	144	1	2355	3	N	2	9	1			11
							2	9									
03	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	157	1	2534	3	N	2					13
							2	9									
04	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	150	1	2459	3	N	-0-	6	1			7
05	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	149	1	2430	3	N	2					9
							2	9									
06	2820	X	2644	-0-	-176	-0-	96	1	6	2	N	1					10
							2541	3	1	9							
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	167	1	17	2	N	-0-					10
							2580	3									
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	203	1	5	2	N	-0-					10
							2493	3									
09	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	194	1	13	2	N	11					21
							2405	3	12	9							
10	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	201	1	2457	3	N	-0-	17	1			4
11	2670	X	2541	-0-	-129	-0-	197	1	2344	3	N	-0-					4
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	126	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		60	-0-	60	186	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	60	-0-	-186	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 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	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	168	1	2759	3	N	-0-					19
02	2856	X	2564	-0-	-292	-0-	147	1	2415	3	N	2	9	1			12
							2	9									
03	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	168	1	2706	3	N	1					13
							1	9									
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	158	1	2580	3	N	2	7	1			8
							2	9									
05	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	164	1	2674	3	N	1					9
							1	9									
06	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	99	1	6	2	N	1					10
							2620	3	1	9							
07	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	170	1	17	2	N	1					11
							2621	3	1	9							
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	209	1	5	2	N	-0-					11
							2564	3									
09	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	199	1	13	2	N	12					23
							2462	3	13	9							
10	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	206	1	2522	3	N	-0-	18	1			5
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	199	1	2366	3	N	-0-					5
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	747	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	69	1	846	3	N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	78	1	981	3	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	66	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	60	1	826	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	833	-0-	-221	-0-	60	1	773	3	N	-0-					-0-
09	990	N	723	-0-	-267	-0-	59	1	664	3	N	-0-					-0-
10	899	N	688	-0-	-211	-0-	54	1	634	3	N	-0-					-0-
11	810	N	701	-0-	-109	-0-	50	1	651	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	211	1	2455	2	N	-0-					80
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	228	1	2201	2	N	-0-					80
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	243	1	2515	2	N	-0-					80
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	213	1	2466	2	N	-0-					80
05	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	187	1	2451	2	N	-0-					80
06	2670	N	2569	-0-	-101	-0-	191	1	2378	2	N	-0-					80
07	2821	N	2596	-0-	-225	-0-	197	1	2399	2	N	-0-					80
08	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	197	1	2349	2	N	5					85
							6	9									
09	2580	N	2455	-0-	-125	-0-	203	1	2252	2	N	-0-					85
10	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	202	1	2317	2	N	-0-					85
11	2460	N	2352	-0-	-108	-0-	174	1	2178	2	N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 28,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	3	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	38	1	492	3	N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	44	1	494	3	N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	43	1	500	3	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	33	1	424	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,885 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	N	3	6	1			11
							3	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	687	3	N	5					16
							6	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	491	3	N	3	7	1			12
							3	9									
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	54	1	417	3	N	1					13
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	99	1	880	3	N	1	6	1			8
							1	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	791	3	N	15	15	8			8
							17	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	792	3	N	4					12
							4	9									
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	78	1	661	3	N	2					14
							2	9									
09	900	N	620	-0-	-280	-0-	60	1	560	3	N	-0-					14
10	868	N	545	-0-	-323	-0-	55	1	489	3	N	1					15
							1	9									
11	720	N	632	-0-	-88	-0-	69	1	562	3	N	1	6	1			10
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					1
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					1
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					1
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					1
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					1
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					1
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					1
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					1
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					1
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					1
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,252 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					5
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					5
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	80	1	45	3	N	-0-					5
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					5
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					5
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	79	1	45	3	N	-0-					5
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	84	1	45	3	N	-0-	5	1			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	83	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	80	1	40	3	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	80	1	40	3	N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	346	3	Y	2					5
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	327	3	Y	2	6	1			1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	190	3	Y	1					2
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					2
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	13	1 1 9	142	3	Y	1	2	1			1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	229	3	Y	1					2
07	DLQ G-10		281	-0-	281	281	22	1 1 9	258	3	Y	1					3
08	DLQ G-10		300	-0-	300	581	22	1 1 9	277	3	Y	1					4
09	DLQ G-10		190	-0-	190	771	13	1 2 9	175	3	Y	2	5	1			1
10	1200	N	429	-0-	-771	-0-	29	1 2 9	398	3	Y	2					3
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	660	3	Y	4					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	521	3	Y	2					5
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	499	3	Y	1	5	1			1
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	544	3	Y	3					4
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	512	3	Y	1					5
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	48	1 1 9	513	3	Y	1	5	1			1
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	47	1 2 9	495	3	Y	2					3
07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	40	1 1 9	475	3	Y	1					4
08	DLQ G-10		542	-0-	542	1058	40	1 1 9	501	3	Y	1					5
09	DLQ G-10		492	-0-	492	1550	35	1	457	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2040	N	490	-0-	-1550	-0-	33	1 2 9	455	3	Y	2					2
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	411	3	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	522	3	N	-0-					6
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					6
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	3	N	-0-					6
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	31	1	501	3	N	-0-					6
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	32	1	515	3	N	-0-					6
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	3					9
							506	3	3	9							
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	3	2	N	1	10	1			-0-
							497	3	1	9							
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-					-0-
							496	3									
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
							474	3									
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	66	1	487	3	N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	77	1	454	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					1
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					1
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					1
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					1
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					1
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					1
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					1
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					1
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					1
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	1					2
							1	9									
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80	6	1	73	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		119	-0-	119	199	9	1	110	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		121	-0-	121	320	9	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	566	N	246	-0-	-320	-0-	17	1	228	3	Y	1					1
							1	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	1					3
								1 9									
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	1					2
								1 9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	Y	1					3
								1 9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	31	1	332	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	30	1	312	3	Y	1					2
								1 9									
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	23	1	275	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		320	-0-	320	618	23	1	296	3	Y	1					3
								1 9									
09	DLQ G-10		238	-0-	238	856	17	1	221	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1113	N	257	-0-	-856	-0-	17	1	239	3	Y	1					1
								1 9									
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	1					2
								1 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	14	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	22	N	8	-0-	-14	-0-	1	1	7	3	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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

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	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					2
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					2
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					2
04	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			N	-0-					2
05	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	3			N	-0-					2
06	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					2
07	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			N	-0-					2
08	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2266	3			N	-0-					2
09	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					2
10	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	2226	3			N	-0-					2
11	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	Y	-0-					1
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	31	1	412	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	28	1	346	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
07	DLQ G-10		469	-0-	469	469	36	1	432	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	DLQ G-10		466	-0-	466	935	35	1	431	3	Y	-0-	2	1			1
09	DLQ G-10		488	-0-	488	1423	35	1	447	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
10	1792	N	369	-0-	-1423	-0-	25	1	337	3	Y	6	5	1	1	8	5
							7	9									
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-	4	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	91	1	1337	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	95	1	1455	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
04	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	84	1	1354	3	Y	9	8	1			12
							10	9									
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	91	1	1465	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128	1	1384	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	135	1	1359	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
08	DLQ G-10		1448	-0-	1448	2949	121	1	1320	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
09	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4327	115	1	1256	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
10	2200	N	1553	-0-	-647	3680	130	1	1412	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	3000	N	1373	-0-	-1627	2053	106	1	1257	3	Y	9	4	1			13
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2053					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	145	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		154	-0-	154	301	146	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		143	-0-	143	444	140	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	592	N	148	-0-	-444	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-	1	1			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	1					1
							1	9									
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	15	1	200	3	N	1					2
							1	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	16	1	204	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	17	1	191	3	N	1					2
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	2					4
							2	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	1					5
							1	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					1
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	209	3	N	2					3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	3	5	1			3
							3	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	4	4	1			3
							4	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	363	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	344	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	15	1	313	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	22	1	1	2	N	3	1	1			5
							288	3	3	9							
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	3	3	1			5
							420	3	3	9							
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	N	6	4	1			7
							616	3	7	9							
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	N	5	7	1			5
							6	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	N	3	2	1			6
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	17					17
							19	9									
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	17	1			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I)(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-	14	1	237	3	N	3	3	1			3
									3	9									
02	233	N	233	-0-		-0-		-0-	13	1	218	3	N	2	2	1			3
									2	9									
03	256	N	256	-0-		-0-		-0-	14	1	240	3	N	2	3	1			2
									2	9									
04	247	N	247	-0-		-0-		-0-	13	1	232	3	N	2	2	1			2
									2	9									
05	257	N	257	-0-		-0-		-0-	14	1	241	3	N	2	2	1			2
									2	9									
06	251	N	251	-0-		-0-		-0-	15	1	235	3	N	1	1	1			2
									1	9									
07	259	N	259	-0-		-0-		-0-	19	1	239	3	N	1	2	1			1
									1	9									
08	261	N	261	-0-		-0-		-0-	20	1	238	3	N	3	1	1			3
									3	9									
09	252	N	252	-0-		-0-		-0-	18	1	233	3	N	1	2	1			2
									1	9									
10	262	N	262	-0-		-0-		-0-	18	1	241	3	N	3	3	1			2
									3	9									
11	250	N	250	-0-		-0-		-0-	17	1	232	3	N	1	2	1			1
									1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT	(I)(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-	8	1			3
02	4	N	4	-0-		-0-		-0-	4	3			N	-0-	2	1			1
03	25	N	25	-0-		-0-		-0-	1	1	14	3	N	9	5	1			5
									10	9									
04	16	N	16	-0-		-0-		-0-	6	3	10	9	N	9	7	1			7
05	18	N	18	-0-		-0-		-0-	1	1	17	3	N	-0-	5	1			2
06	30	N	17	-0-		-13		-0-	1	1	15	3	N	1	1	1			2
									1	9									
07	32	N	32	-0-		-0-		-0-	1	1	14	3	N	15	3	1			14
									17	9									
08	31	N	20	-0-		-11		-0-	1	1	15	3	N	4	8	1			10
									4	9									
09	30	N	16	-0-		-14		-0-	1	1	15	3	N	-0-	5	1			5
10	31	N	29	-0-		-2		-0-	1	1	16	3	N	11	10	1			6
									12	9									
11	30	N	23	-0-		-7		-0-	1	1	16	3	N	5	2	1			9
									6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					116
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	5					121
							6	9									
03	3100	N	3557	-0-	457	457	215	1	3294	3	N	44	1	8			164
							48	9									
04	3000	N	3169	-0-	169	626	181	1	2920	3	N	62	13	8			213
							68	9									
05	3100	N	2784	-0-	-316	310	161	1	2588	3	N	32	163	1	2	8	80
							35	9									
06	2669	X	2359	-0-	-310	-0-	197	1	2132	3	N	27					107
							30	9									
07	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	215	1	2130	3	N	23	1	8			129
							25	9									
08	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	198	1	2045	3	N	25					154
							28	9									
09	2400	X	1950	-0-	-450	-0-	181	1	1741	3	N	25	1	8			178
							28	9									
10	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	196	1	1880	3	N	26					204
							29	9									
11	2370	X	1822	-0-	-548	-0-	171	1	1618	3	N	30	187	1			47
							33	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 22,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	155	1	2271	3	Y	-0-					142
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	1982	3	Y	54					196
							59	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	142	1	2183	3	Y	15					211
							17	9									
04	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	133	1	2140	3	Y	-0-					211
05	2418	N	1943	-0-	-475	-0-	113	1	1815	3	Y	14					225
							15	9									
06	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	190	1	2060	3	Y	3					228
							3	9									
07	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	210	1	2076	3	Y	8					236
							9	9									
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	4500	194	1	2008	3	Y	3					239
							3	9									
09	DLQ G-10		1360	-0-	1360	5860	128	1	1232	3	Y	-0-					239
10	2200	N	2376	-0-	176	6036	224	1	2150	3	Y	2					241
							2	9									
11	3000	N	1832	-0-	-1168	4868	175	1	1657	3	Y	-0-					241
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4868					Y	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 23,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1643	X	1493	-0-	-150	-0-	93	1	1359	3	Y	37	160	1			81
							41	9									
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	3	Y	12					93
							13	9									
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	407	1	1317	3	Y	-0-					93
04	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	81	1	1311	3	Y	34	91	1			36
							37	9									
05	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	77	1	1239	3	Y	-0-					36
06	1680	X	1244	-0-	-436	-0-	103	1	1113	3	Y	25					61
							28	9									
07	DLQ G-10		937	-0-	937	937	86	1	851	3	Y	-0-					61
08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2057	99	1	1021	3	Y	-0-					61
09	DLQ G-10		867	-0-	867	2924	82	1	785	3	Y	-0-					61
10	3840	X	916	-0-	-2924	-0-	84	1	810	3	Y	20					81
							22	9									
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	86	1	816	3	Y	5					86
							6	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	768	3	N	7	11	1			6
							8	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	N	7	7	1			6
							8	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	756	3	N	8	7	1			7
							9	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	43	1	740	3	N	7	7	1			7
							8	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	769	3	N	9	7	1			9
							10	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	7	8	1			8
							757	3	8	9							
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	56	1	3	2	N	8	4	1			12
							730	3	9	9							
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	60	1	1	2	N	8	8	1			12
							728	3	9	9							
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	54	1	3	2	N	8	8	1			12
							706	3	9	9							
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	53	1	714	3	N	7	11	1			8
							8	9									
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	48	1	643	3	N	6	4	1			10
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11	-0-	11	29	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		13	-0-	13	42	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	53	N	11	-0-	-42	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	3	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	3	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	976	3	N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	61	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	83	1	897	3	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	98	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	952	3	N	-0-					-0-
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	87	1	835	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	99	1	954	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	88	1	833	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	1					1
							1	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-	1	1			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	1					1
							1	9									
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	N	-0-					1
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	255	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	3	N	-0-					1
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					1
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					1
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					1
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					1
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					1
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					1
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 85 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1 9	563	3	N	1	5	1			9
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	515	3	N	3					12
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	493	3	N	2	5	1			9
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	68	1 1 9	526	3	N	1					10
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	61	1 2 9	548	3	N	2	5	1			7
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	59	1 10 9	520	3	N	9	9	8			7
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	54	1 1 9	470	3	N	1					8
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	563	3	N	2					10
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	51	1	472	3	N	-0-					10
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	549	3	N	2					12
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	57	1 1 9	465	3	N	1	5	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	3	N	-0-	5	1			8
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	598	3	N	4					12
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	476	3	N	2	5	1			9
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	674	3	N	1					10
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	50	1 1 9	443	3	N	1	5	1			6
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	43	1 9 9	377	3	N	8	8	8			6
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	44	1 1 9	382	3	N	1					7
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	47	1 2 9	393	3	N	2					9
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	N	-0-					9
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	453	3	N	1					10
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	545	3	N	1	4	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	1					1
							1	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					1
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					1
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					1
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					2
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					2
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					2
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					2
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	1					3
							1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-	3	1			-0-
							112	3									
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
							104	3									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	3	N	12	12	1			12
							13	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	750	3	N	9	10	1			11
							10	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	3	N	19	13	1			17
							21	9									
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	120	1	2222	3	N	23	20	1			20
							25	9									
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	3	N	11	18	1			13
							12	9									
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	68	1	1045	3	N	7	7	1			13
							8	9									
07	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	84	1	1	2	N	7	13	1			7
							1059	3	8	9							
08	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	84	1	995	3	N	7	3	1			11
							8	9									
09	1110	N	916	-0-	-194	-0-	65	1	1	2	N	6	8	1			9
							843	3	7	9							
10	1147	N	796	-0-	-351	-0-	53	1	734	3	N	8	10	1			7
							9	9									
11	1050	N	643	-0-	-407	-0-	43	1	596	3	N	4	6	1			5
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

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	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	154	1	2589	3	N	29	34	1			30
							32	9									
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	121	1	2028	3	N	24	25	1	1	8	28
							26	9									
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	135	1	2347	3	N	24	29	1			23
							26	9									
04	3270	X	2386	-0-	-884	-0-	121	1	2240	3	N	23	24	1			22
							25	9									
05	3162	X	1672	-0-	-1490	-0-	90	1	1567	3	N	14	20	1	1	8	15
							15	9									
06	2700	X	1312	-0-	-1388	-0-	80	1	1222	3	N	9	9	1			15
							10	9									
07	2511	X	1171	-0-	-1340	-0-	85	1	1	2	N	8	15	1			8
							1076	3	9	9							
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	169	1	1	2	N	14	4	1			18
							2004	3	15	9							
09	2400	X	1850	-0-	-550	-0-	131	1	1	2	N	12	14	1			16
							1705	3	13	9							
10	1674	X	1139	-0-	-535	-0-	77	1	1051	3	N	10	15	1			11
							11	9									
11	2130	X	1945	-0-	-185	-0-	130	1	1804	3	N	10	11	1			10
							11	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	3	Y	-0-					160
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	Y	30					190
							33	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	5					195
							6	9									
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	46	1	745	3	Y	-0-					195
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	46	1	741	3	Y	3					198
							3	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	61	1	657	3	Y	3					201
							3	9									
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	69	1	683	3	Y	4					205
							4	9									
08	DLQ G-10		706	-0-	706	1462	62	1	644	3	Y	-0-					205
09	DLQ G-10		604	-0-	604	2066	57	1	547	3	Y	-0-					205
10	2200	N	671	-0-	-1529	537	63	1	607	3	Y	1					206
							1	9									
11	1146	N	609	-0-	-537	-0-	58	1	551	3	Y	-0-					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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	137	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	123	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	125	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	123	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	2	1	1			3
							122	3	2	9							
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	108	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	N	-0-	3	1			6
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	1					7
							1	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	272	3	N	1					7
							1	9									
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	31	1	274	3	N	-0-	3	1			4
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	31	1	274	3	N	5	5	8			4
							6	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	N	2					6
							2	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	272	3	N	1					7
							1	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	27	1	250	3	N	-0-					7
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	31	1	273	3	N	1					8
							1	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	92	1	782	3	N	1	4	1			8
							1	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	718	3	N	3					11
							3	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	717	3	N	3	5	1			9
							3	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	109	1	843	3	N	1					10
							1	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	101	1	897	3	N	1	5	1			6
							1	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	877	3	N	10	10	8			6
							11	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	939	3	N	3					9
							3	9									
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	100	1	842	3	N	2					11
							2	9									
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	88	1	819	3	N	-0-					11
10	1054	N	931	-0-	-123	-0-	94	1	836	3	N	1					12
							1	9									
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	95	1	768	3	N	1	5	1			8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. (I) GAS LIFT(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-	20	1	306	3	N	1					2
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	305	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	21	1	302	3	N	-0-	1	1			1
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	314	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	N	1					2
							1	9									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	22	1	302	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	305	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	275	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	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-	38	1	325	3	N	2	6	1			10
							2	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	1					11
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	1	4	1			8
							1	9									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	19	1	149	3	N	-0-					8
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	433	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	12	12	8			5
							13	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	91	1	794	3	N	4					9
							4	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	N	2					11
							2	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	636	3	N	-0-					11
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	68	1	599	3	N	2					13
							2	9									
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	59	1	476	3	N	-0-	5	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	3	N	-0-	8	1			14
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	124	1	1066	3	N	6					20
							7	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	134	1	1097	3	N	5	8	1			17
							6	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	129	1	1000	3	N	2					19
							2	9									
05	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	118	1	1057	3	N	2	9	1			12
							2	9									
06	1200	N	981	-0-	-219	-0-	98	1	862	3	N	19	19	8			12
							21	9									
07	1178	N	932	-0-	-246	-0-	96	1	833	3	N	3					15
							3	9									
08	1178	N	881	-0-	-297	-0-	93	1	784	3	N	4					19
							4	9									
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	N	-0-					19
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1147	3	N	3					22
							3	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	129	1	1043	3	N	2	9	1			15
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	2	1	1			2
								2 9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	17	1	280	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	284	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	1			2
								1 9									
07	DLQ G-10		304	-0-	304	304	27	1	276	3	Y	1	1	1			2
								1 9									
08	DLQ G-10		289	-0-	289	593	24	1	264	3	Y	1	1	1			2
								1 9									
09	DLQ G-10		293	-0-	293	886	24	1	268	3	Y	1	1	1			2
								1 9									
10	1212	N	326	-0-	-886	-0-	27	1	297	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	2	1	1			3
								2 9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
10	18	N	-0-	-0-	-18	-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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	1					1
							1	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					1
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-					1
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-					1
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	3	N	-0-					1
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	3	N	-0-					1
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					1
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		36	-0-	36	36	3	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	1	1			-0-
10	36	N	-0-	-0-	-36	-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: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	92	1 4 9	786	3	N	4	8	1			13
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	64	1 4 9	547	3	N	4					17
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	96	1 3 9	785	3	N	3	7	1			13
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	759	3	N	2					15
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	752	3	N	2	7	1			10
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	75	1 15 9	662	3	N	14	14	8			10
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	83	1 3 9	721	3	N	3					13
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	81	1 2 9	682	3	N	2					15
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	71	1	662	3	N	-0-					15
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	750	3	N	3					18
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	N	-0-	7	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	463	3	Y	2					5
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	419	3	Y	2	6	1			1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1 3 9	453	3	Y	3					4
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	40	1 2 9	435	3	Y	2					6
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	39	1	417	3	Y	-0-	5	1			1
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	38	1 2 9	401	3	Y	2					3
07	DLQ G-10		410	-0-	410	410	32	1 1 9	377	3	Y	1					4
08	DLQ G-10		411	-0-	411	821	30	1 1 9	380	3	Y	1					5
09	DLQ G-10		357	-0-	357	1178	25	1	332	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1550	N	372	-0-	-1178	-0-	25	1 2 9	345	3	Y	2					2
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	331	3	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

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	7192	X	6846	-0-	-346	-0-	433	1	6399	3	N	13					40
							14	9									
02	6132	X	5864	-0-	-268	-0-	432	1	5421	3	N	10					50
							11	9									
03	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	465	1	6820	3	N	11					61
							12	9									
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	422	1	6956	3	N	5					66
							6	9									
05	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	380	1	6030	3	N	10					76
							11	9									
06	6960	X	6614	-0-	-346	-0-	360	1	6254	3	N	-0-	67	1			9
07	7192	X	5966	-0-	-1226	-0-	365	1	5588	3	N	12					21
							13	9									
08	7192	X	6355	-0-	-837	-0-	460	1	5887	3	N	7					28
							8	9									
09	6960	X	6069	-0-	-891	-0-	486	1	5572	3	N	10					38
							11	9									
10	6820	X	6382	-0-	-438	-0-	451	1	5927	3	N	4	1	8			41
							4	9									
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	639	1	6376	3	N	5					46
							6	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 72,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	1					5
							1	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	N	1					6
							1	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	576	3	N	1					7
							1	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	N	1					8
							1	9									
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	35	1	558	3	N	1					9
							1	9									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	32	1	556	3	N	-0-	8	1			1
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	35	1	536	3	N	2					3
							2	9									
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	41	1	524	3	N	-0-					3
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	45	1	514	3	N	2					5
							2	9									
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	38	1	503	3	N	-0-					5
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	47	1	472	3	N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					104
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					104
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					104
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					104
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	3	Y	2					106
							2	9									
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	78	1	850	3	Y	-0-					106
07	DLQ G-10		813	-0-	813	813	74	1	736	3	Y	3					109
							3	9									
08	DLQ G-10		739	-0-	739	1552	64	1	667	3	Y	7					116
							8	9									
09	DLQ G-10		81	-0-	81	1633	8	1	73	3	Y	-0-					116
10	1665	N	32	-0-	-1633	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

01	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	252	1	4127	3	N	-0-					30
02	4312	X	3903	-0-	-409	-0-	224	1	3676	3	N	3	14	1			19
							3	9									
03	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	251	1	4060	3	N	2					21
							2	9									
04	4470	X	4228	-0-	-242	-0-	244	1	3982	3	N	2	11	1			12
							2	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	264	1	4312	3	N	3					15
							3	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	159	1	9	2	N	2					17
							4207	3	2	9							
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	289	1	29	2	N	1					18
							4453	3	1	9							
08	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	334	1	9	2	N	-0-					18
							4096	3									
09	4440	X	4434	-0-	-6	-0-	328	1	22	2	N	20	1	8			37
							4062	3	22	9							
10	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	341	1	4168	3	N	1	30	1			8
							1	9									
11	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	346	1	4106	3	N	-0-					8
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 48,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	21080	X	19093	-0-	-1987	-0-	1098	1	17995	3	N	-0-					130
02	19040	X	17100	-0-	-1940	-0-	981	1	16099	3	N	18	62	1	3	8	83
							20	9									
03	20832	X	18642	-0-	-2190	-0-	1087	1	17545	3	N	9					92
							10	9									
04	19320	X	17360	-0-	-1960	-0-	1000	1	16350	3	N	9	46	1	2	8	53
							10	9									
05	19685	X	18146	-0-	-1539	-0-	1047	1	17087	3	N	11	1	8			63
							12	9									
06	18480	X	17298	-0-	-1182	-0-	628	1	36	2	N	7					70
							16626	3	8	9							
07	18941	X	17013	-0-	-1928	-0-	1030	1	104	2	N	3					73
							15876	3	3	9							
08	18631	X	17193	-0-	-1438	-0-	1292	1	34	2	N	1					74
							15866	3	1	9							
09	17550	X	16588	-0-	-962	-0-	1227	1	81	2	N	78	2	8			150
							15194	3	86	9							
10	18135	X	16867	-0-	-1268	-0-	1275	1	15591	3	N	1	121	1			30
							1	9									
11	17310	X	15752	-0-	-1558	-0-	1223	1	14529	3	N	-0-					30
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 191,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	3	N	1					31
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	968	3	N	1	22	1			10
							1	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	3	N	3					13
							3	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	49	1	1059	3	N	1					14
							1	9									
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	42	1	910	3	N	5	1	8			18
							6	9									
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	42	1	953	3	N	5					23
							6	9									
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	43	1	874	3	N	-0-					23
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	971	3	N	1					24
							1	9									
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	48	1	889	3	N	2					26
							2	9									
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	42	1	779	3	N	-0-					26
11	990	N	765	-0-	-225	-0-	38	1	726	3	N	1					27
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 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

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	652	3	N	4	4	1			5
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	584	3	N	3	4	1			4
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	630	3	N	3	2	1			5
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	42 3	1 9	603	3	N	3	2	1			6
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	42 3	1 9	604	3	N	3	4	1			5
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	589	3	N	2	2	1			5
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	603	3	N	1	2	1			4
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	627	3	N	3	2	1			5
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	635	3	N	2	2	1			5
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	82 3	1 9	641	3	N	3	4	1			4
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	639	3	N	1	2	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	2					4
							2	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	29	1	314	3	Y	2					4
							2	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	27	1	292	3	Y	-0-	3	1			1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	24	1	281	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		578	-0-	578	884	42	1	535	3	Y	1					4
							1	9									
09	DLQ G-10		601	-0-	601	1485	43	1	558	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	1872	N	387	-0-	-1485	-0-	26	1	359	3	Y	2					2
							2	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	3	Y	-0-					1
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	954	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	725	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		725	-0-	725	725	41	1	684	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		675	-0-	675	1400	35	1	640	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		621	-0-	621	2021	31	1	590	3	Y	-0-					1
10	2200	N	1357	-0-	-843	1178	67	1	1267	3	Y	21	1	1	4	8	17
							23	9									
11	2405	N	1227	-0-	-1178	-0-	56	1	1112	3	Y	54	22	1			49
							59	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 11,008 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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					1
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					1
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					1
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					1
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					1
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					1
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					1
08	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					1
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					1
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					1
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	48	1	931	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	44	1	864	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	44	1	872	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	62	1	854	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	877	3	N	1					2
							1	9									
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	877	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	56	1	849	3	N	1					2
							1	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	56	1	860	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	40	1	837	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	113	1	1332	3	N	-0-					1
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	106	1	1187	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	105	1	1228	3	N	1					1
							1	9									
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	110	1	1265	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	128	1	1192	3	N	1					1
							1	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	143	1	1221	3	N	-0-					1
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	133	1	1199	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	117	1	1172	3	N	1					1
							1	9									
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	104	1	1169	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	110	1	1105	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		188	-0-	188	188	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		137	-0-	137	325	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		137	-0-	137	462	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	133	-0-	-462	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	661	3	N	1					2
							1	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	N	1					3
							1	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					3
04	690	N	547	-0-	-143	-0-	39	1	507	3	N	1					4
							1	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	604	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	61	1	553	3	N	1					3
							1	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	N	2	4	1			1
							2	9									
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	64	1	535	3	N	1					2
							1	9									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	63	1	558	3	N	2					4
							2	9									
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	58	1	552	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	560	3	N	3					4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	-0-					4
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	N	-0-					3
04	810	N	697	-0-	-113	-0-	40	1	656	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	3	N	-0-					2
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-					2
							747	3									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	1					3
							768	3	1	9							
08	806	N	797	-0-	-9	-0-	60	1	2	2	N	-0-					3
							735	3									
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	57	1	4	2	N	3					6
							704	3	3	9							
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	59	1	721	3	N	-0-	5	1			1
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	57	1	675	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	161	1	581	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	557	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	42	1	515	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	40	1	529	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	39	1	491	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		538	-0-	538	538	36	1	502	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		522	-0-	522	1060	37	1	484	3	Y	1					2
							1	9									
09	DLQ G-10		497	-0-	497	1557	35	1	462	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	2067	N	510	-0-	-1557	-0-	35	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	3	N	-0-					10
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	3	N	1	5	1			6
							1	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	86	1	1381	3	N	1					7
							1	9									
04	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	79	1	1295	3	N	1	4	1			4
							1	9									
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	81	1	1324	3	N	1					5
							1	9									
06	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	49	1	3	2	N	-0-					5
							1301	3									
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	85	1	9	2	N	1					6
							1306	3	1	9							
08	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	92	1	2	2	N	-0-					6
							1128	3									
09	1350	N	662	-0-	-688	-0-	49	1	3	2	N	3					9
							607	3	3	9							
10	1395	N	167	-0-	-1228	-0-	13	1	154	3	N	-0-	7	1			2
11	1170	N	422	-0-	-748	-0-	33	1	389	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-					242
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	N	-0-					242
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	1	163	1			80
							1	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	N	-0-					80
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	N	-0-					80
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	8					88
							9	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	N	2					90
							2	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	58	1	599	3	N	-0-					90
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	52	1	497	3	N	-0-					90
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	57	1	551	3	N	-0-					90
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	47	1	445	3	N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 6,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	91	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	99	1	670	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	96	1	641	3	Y	1					1
							1	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	113	1	738	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	145	1	952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	1203	164	1	1039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2443	172	1	1068	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		915	-0-	915	3358	131	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1001	-0-	-1199	2159	146	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1251	-0-	-1749	410	183	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	410					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

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		NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

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

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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-	61 1 9	1	970	3	N	1	1	1			2
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	57 1 9	1	876	3	N	1	2	1			1
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	952	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	54 1 9	1	898	3	N	1					1
05	1023	N	906	-0-	-117	-0-	51 1 9	1	854	3	N	1	1	1			1
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	70 1 9	1	862	3	N	1	1	1			1
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	70	1	832	3	N	-0-					1
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	66	1	792	3	N	-0-	1	1			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	63 1 9	1	889	3	N	1					1
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	-0-	1	1			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	65 1 9	1	916	3	N	1	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	90	1	1416	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	80	1	1323	3	N	1					2
							1	9									
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	81	1	1362	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	103	1	1275	3	N	-0-	1	1			1
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	108	1	1294	3	N	1					2
							1	9									
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	104	1	1250	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	87	1	1222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	1254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	N	-0-	1	1			1
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	42	1	696	3	N	1					1
							1	9									
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	44	1	730	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	744	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	51	1	617	3	N	-0-					1
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	1					1
							1	9									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	46	1	648	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	50	1	737	3	Y	2					145
							2	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	659	3	Y	3					148
							3	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	-0-					148
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	37	1	597	3	Y	3	142	1			9
							3	9									
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					9
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	94	1	614	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		731	-0-	731	731	98	1	633	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		698	-0-	698	1429	65	1	633	3	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		584	-0-	584	2013	78	1	506	3	Y	-0-					9
10	2200	N	787	-0-	-1413	600	98	1	686	3	Y	3					12
							3	9									
11	1213	N	613	-0-	-600	-0-	78	1	533	3	Y	2					14
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	6					226
							7	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	5					231
							6	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-					231
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	1	152	1			80
							1	9									
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					80
06	330	N	167	-0-	-163	-0-	14	1	147	3	N	5					85
							6	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	N	-0-					85
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	3					88
							3	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					88
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	21	1	199	3	N	-0-					88
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	18	1	167	3	N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	Y	1					1
							1	9									
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	42	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		640	-0-	640	640	52	1	588	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		695	-0-	695	1335	66	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		655	-0-	655	1990	52	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	663	-0-	-1537	453	39	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	619	-0-	-453	-0-	37	1	580	3	Y	2					2
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	7	10	1			5
							8	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	7	6	1			6
							8	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	29	1	495	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	512	3	N	7	6	1			7
							8	9									
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	24	1	1	2	N	6	6	1			7
							490	3	7	9							
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	37	1	2	2	N	6	3	1			10
							489	3	7	9							
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	1	2	N	6	6	1			10
							477	3	7	9							
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	6	6	1			10
							466	3	7	9							
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	481	3	N	5	9	1			6
							6	9									
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	34	1	461	3	N	6	3	1			9
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		260	-0-	260	260	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		272	-0-	272	532	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		266	-0-	266	798	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	1070	N	272	-0-	-798	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	3	N	-0-					10
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	55	1	900	3	N	-0-					10
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	3	N	-0-					10
04	1020	N	969	-0-	-51	-0-	56	1	913	3	N	-0-					10
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	57	1	938	3	N	-0-					10
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	2	2	N	4					14
							910	3	4	9							
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	123	1	6	2	N	1	15	1			-0-
							861	3	1	9							
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	116	1	2	2	N	-0-					-0-
							852	3									
09	990	N	907	-0-	-83	-0-	111	1	4	2	N	-0-					-0-
							792	3									
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	110	1	811	3	N	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	127	1	752	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-					4
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	-0-					3
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	37	1	608	3	N	-0-	1	1			2
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	-0-					2
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					2
							643	3									
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	41	1	4	2	N	-0-					2
							631	3									
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	49	1	1	2	N	-0-					2
							606	3									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	45	1	3	2	N	3					5
							563	3	3	9							
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	50	1	617	3	N	-0-	4	1			1
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	38	1	560	3	N	-0-					128
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	N	42					170
							46	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-					170
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-					170
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	35	1	561	3	N	-0-					170
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	N	-0-					170
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	51	1	508	3	N	-0-					170
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	3	N	-0-					170
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	43	1	409	3	N	-0-					170
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	48	1	463	3	N	7					177
							8	9									
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	37	1	348	3	N	-0-					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	561	3	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	57	1	568	3	N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	54	1	559	3	N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	49	1	471	3	N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	58	1	553	3	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	54	1	509	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	N	4	7	1			3
							4	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	4	4	1			3
							4	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	5	4	1			4
							6	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	23	1	390	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	24	1	398	3	N	5	4	1			5
							6	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	1	2	N	4	4	1			5
							390	3	4	9							
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	29	1	2	2	N	4	2	1			7
							387	3	4	9							
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	31	1	1	2	N	3	4	1			6
							375	3	3	9							
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	28	1	1	2	N	4	4	1			6
							364	3	4	9							
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	28	1	384	3	N	4	6	1			4
							4	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	4	2	1			6
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	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-	23	1	892	3	N	1					30
							1	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	813	3	N	1	21	1			10
							1	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	761	3	N	2					12
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	3	1	8			14
							3	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	N	6					20
							7	9									
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	30	1	683	3	N	4					24
							4	9									
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	42	1	864	3	N	1					25
							1	9									
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	39	1	762	3	N	-0-					25
09	720	N	230	-0-	-490	-0-	12	1	217	3	N	1					26
							1	9									
10	899	N	575	-0-	-324	-0-	29	1	546	3	N	-0-					26
11	780	N	620	-0-	-160	-0-	31	1	589	3	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	3	N	-0-					7
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	3	N	-0-	3	1			4
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	3	N	1					5
							1	9									
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	59	1	963	3	N	-0-	2	1			3
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	60	1	986	3	N	-0-					3
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	35	1	2	2	N	1					4
							931	3	1	9							
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	62	1	6	2	N	-0-					4
							958	3									
08	1054	N	970	-0-	-84	-0-	73	1	2	2	N	-0-					4
							895	3									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	3					7
							888	3	3	9							
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	74	1	906	3	N	-0-	6	1			1
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	872	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					1
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-					1
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	5	1	59	3	N	-0-					1
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					1
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					1
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	76	1	1242	3	N	-0-					7
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	N	1	3	1			5
							1	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	3	N	-0-					5
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	73	1	1191	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	3	N	1					4
							1	9									
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					4
							1231	3									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	8	2	N	-0-					4
							1222	3									
08	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	97	1	3	2	N	-0-					4
							1193	3									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	93	1	6	2	N	5					9
							1151	3	6	9							
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	97	1	1185	3	N	-0-	7	1			2
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	96	1	1143	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-					3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	N	-0-					2
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	34	1	560	3	N	-0-	1	1			1
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	N	1					2
							1	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					2
							578	3									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	4	2	N	-0-					2
							575	3									
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	46	1	1	2	N	-0-					2
							562	3									
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	44	1	3	2	N	2					4
							544	3	2	9							
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	46	1	559	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	45	1	540	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-					4
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	-0-	2	1			2
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	1					3
							1	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-	1	1			2
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	3	N	-0-					2
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	20	1	1	2	N	-0-					2
							517	3									
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	34	1	3	2	N	-0-					2
							519	3									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	40	1	1	2	N	-0-					2
							495	3									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	38	1	3	2	N	2					4
							475	3	2	9							
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	38	1	467	3	N	-0-	3	1			1
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	39	1	468	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	225	3	N	1					48
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	1					49
							1	9									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					49
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	197	3	N	1	47	1			3
							1	9									
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					3
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	N	-0-					3
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	26	1	168	3	N	-0-					3
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	12	1	113	3	N	-0-					3
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	3	N	-0-					3
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	179	3	N	1					4
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	1					5
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	3	N	15	23	1			12
							17	9									
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	76	1	1259	3	N	15	15	1			12
							17	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1339	3	N	13	13	1			12
							14	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	3	N	16	14	1			14
							18	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	3	N	17	14	1			17
							19	9									
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	59	1	2	2	N	13	15	1			15
							1222	3	14	9							
07	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	94	1	5	2	N	14	7	1			22
							1238	3	15	9							
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	100	1	2	2	N	13	14	1			21
							1224	3	14	9							
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	83	1	4	2	N	12	13	1			20
							1095	3	13	9							
10	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	88	1	1194	3	N	14	20	1			14
							15	9									
11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	81	1	1091	3	N	11	7	1			18
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 14,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2063	3	N	19	30	1			15
							21	9									
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1830	3	N	21	20	1			16
							23	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	120	1	1986	3	N	21	19	1			18
							23	9									
04	2130	N	2053	-0-	-77	-0-	112	1	1919	3	N	20	19	1			19
							22	9									
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	118	1	1971	3	N	22	19	1			22
							24	9									
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	91	1	3	2	N	18	19	1			21
							1875	3	20	9							
07	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	142	1	8	2	N	19	10	1			30
							1865	3	21	9							
08	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	155	1	3	2	N	19	19	1			30
							1891	3	21	9							
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	137	1	7	2	N	18	19	1			29
							1802	3	20	9							
10	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	135	1	1823	3	N	18	28	1			19
							20	9									
11	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	120	1	1616	3	N	15	10	1			24
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	23	1	376	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	383	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		415	-0-	415	415	37	1	376	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		409	-0-	409	824	34	1	373	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1197	31	1	340	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1616	N	419	-0-	-1197	-0-	35	1	382	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1453	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
04	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	86	1	1378	3	Y	9	8	1			12
							10	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	119	1	1288	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
07	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	139	1	1403	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
08	DLQ G-10		1330	-0-	1330	2879	111	1	1213	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
09	DLQ G-10		1204	-0-	1204	4083	100	1	1097	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
10	2200	N	1393	-0-	-807	3276	116	1	1266	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
11	3000	N	1238	-0-	-1762	1514	96	1	1133	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	3	Y	1					6
							1	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1404	3	Y	16					22
							18	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1533	3	Y	13					35
							14	9									
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	101	1	1442	3	Y	11					46
							12	9									
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	102	1	1513	3	Y	10	40	1			16
							11	9									
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	97	1	1431	3	Y	7	1	8			22
							8	9									
07	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	82	1	1231	3	Y	2	21	1			3
							2	9									
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	3015	110	1	1581	3	Y	8					11
							9	9									
09	DLQ G-10		1693	-0-	1693	4708	110	1	1570	3	Y	12					23
							13	9									
10	2200	N	1668	-0-	-532	4176	95	1	1564	3	Y	8	26	1			5
							9	9									
11	3000	N	1548	-0-	-1452	2724	81	1	1464	3	Y	3					8
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2724					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	29	1	895	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	N	-0-					-0-
04	990	N	16	-0-	-974	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	782	-0-	-241	-0-	34	1	748	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
08	775	N	526	-0-	-249	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	N	12	13	1			12
							13	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	N	10	10	1			12
							11	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	999	3	N	10	12	1			10
							11	9									
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	52	1	970	3	N	10	10	1			10
							11	9									
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	58	1	1013	3	N	8	10	1			8
							9	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	955	3	N	7	5	1			10
							8	9									
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	72	1	1	2	N	6	10	1			6
							914	3	7	9							
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	80	1	950	3	N	6	2	1			10
							7	9									
09	1020	N	781	-0-	-239	-0-	55	1	1	2	N	5	7	1			8
							719	3	6	9							
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	73	1	996	3	N	9	9	1			8
							10	9									
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	65	1	896	3	N	5	7	1			6
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	84	1	981	2	N	-0-					33
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	91	1	874	2	N	-0-					33
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					33
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	83	1	963	2	N	-0-					33
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	76	1	992	2	N	-0-					33
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	N	-0-					33
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	81	1	984	2	N	-0-					33
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	81	1	964	2	N	2					35
							2	9									
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	83	1	923	2	N	-0-					35
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	82	1	945	2	N	-0-					35
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	72	1	906	2	N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5208	X	4728	-0-	-480	-0-	303	1	4425	3	N	-0-					200
02	4648	X	4205	-0-	-443	-0-	283	1	3922	3	N	-0-					200
03	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	317	1	4257	3	N	-0-					200
04	4740	X	4355	-0-	-385	-0-	316	1	4039	3	N	-0-					200
05	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	302	1	4197	3	N	50					250
							55	9									
06	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	271	1	3988	3	N	15	187	1	3	8	75
							17	9									
07	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	286	1	4120	3	N	-0-					75
08	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	282	1	4119	3	N	-0-					75
09	4410	X	4184	-0-	-226	-0-	260	1	3899	3	N	23	1	8			97
							25	9									
10	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	278	1	3971	3	N	-0-					97
11	4290	X	4019	-0-	-271	-0-	257	1	3762	3	N	-0-					97
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	421	3	N	1	1	1			1
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	378	3	N	1	1	1			1
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	392	3	N	1	1	1			1
04	420	N	320	-0-	-100	-0-	16 1	1 9	303	3	N	1	1	1			1
05	434	N	121	-0-	-313	-0-	6 1	1 9	114	3	N	1	1	1			1
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	20	1	276	3	N	-0-	1	1			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	371	3	N	1					1
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	15 1	1 9	227	3	N	1					1
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	15 1	1 9	223	3	N	1	1	1			1
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	232	1	3390	3	N	72	162	1			210
							79	9									
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	213	1	3118	3	N	72	2	8			280
							79	9									
03	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	217	1	3325	3	N	66	159	1	1	8	186
							73	9									
04	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	205	1	3297	3	N	61					247
							67	9									
05	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	204	1	3269	3	N	62	3	8			306
							68	9									
06	3660	X	3469	-0-	-191	-0-	284	1	3083	3	N	93	167	1			232
							102	9									
07	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	313	1	3095	3	N	50					282
							55	9									
08	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	294	1	3047	3	N	63					345
							69	9									
09	3570	X	3050	-0-	-520	-0-	283	1	2720	3	N	43	1	8			387
							47	9									
10	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	308	1	2956	3	N	50	162	1			275
							55	9									
11	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	282	1	2676	3	N	52					327
							57	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 37,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	77	1	1269	3	N	-0-					9
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	N	1	4	1			6
							1	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1232	3	N	-0-					6
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	72	1	1174	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1228	3	N	-0-					4
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	46	1	3	2	N	1					5
							1208	3	1	9							
07	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	77	1	8	2	N	-0-					5
							1183	3									
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	94	1	2	2	N	-0-					5
							1155	3									
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	89	1	6	2	N	6					11
							1103	3	7	9							
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	91	1	1111	3	N	-0-	9	1			2
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	89	1	1054	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					40
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	37	25	1	1	8	51
							41	9									
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	84	1	8			134
							92	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	15	69	1	3	8	77
							17	9									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	N	4					81
							4	9									
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	2	1	51	3	N	-0-					81
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	3	N	1					82
							1	9									
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	2					84
							2	9									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	N	1					85
							1	9									
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	2	70	1			17
							2	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	21	1	341	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	353	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	32	1	344	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	35	1	353	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	DLQ G-10		417	-0-	417	807	35	1	380	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	DLQ G-10		347	-0-	347	1154	29	1	316	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1565	N	411	-0-	-1154	-0-	34	1	375	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-		14	1	208	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-		13	1	186	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-		13	1	204	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-		12	1	195	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
05	217	N	213	-0-	-4	-0-		12	1	200	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	210	N	205	-0-	-5	-0-		17	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
07	DLQ G-10		215	-0-	215	215		19	1	195	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	DLQ G-10		211	-0-	211	426		18	1	192	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	DLQ G-10		195	-0-	195	621		16	1	178	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	832	N	211	-0-	-621	-0-		18	1	191	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-		16	1	185	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-		38	1	643	3	N	6	8	1			7
								7	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-		35	1	589	3	N	7	6	1			8
								8	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-		39	1	677	3	N	7	8	1			7
								8	9									
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-		35	1	652	3	N	11	7	1	4	8	7
								12	9									
05	713	N	712	-0-	-1	-0-		38	1	667	3	N	6	7	1			6
								7	9									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-		42	1	642	3	N	4	3	1			7
								4	9									
07	713	N	691	-0-	-22	-0-		50	1	1	2	N	4	7	1			4
								636	3	4	9							
08	713	N	696	-0-	-17	-0-		54	1	636	3	N	5	2	1			7
								6	9									
09	690	N	666	-0-	-24	-0-		47	1	1	2	N	4	5	1			6
								614	3	4	9							
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-		46	1	630	3	N	6	7	1			5
								7	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		46	1	632	3	N	4	5	1			4
								4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	54 10	1 9	904	3	N	9	11	1			10
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	114 24	1 9	1906	3	N	22	12	1			20
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	93 18	1 9	1625	3	N	16	20	1			16
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	75 14	1 9	1393	3	N	13	15	1			14
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78 12	1 9	1359	3	N	11	14	1			11
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83 10	1 9	1269	3	N	9	7	1			13
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	99 1255	1 3	1 10	2 9	N	9	14	1			8
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	102 9	1 9	1211	3	N	8	3	1			13
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	88 1145	1 3	1 10	2 9	N	9	10	1			12
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	86 12	1 9	1186	3	N	11	13	1			10
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1116	3	N	6	9	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	544	3	N	5	9	1			5
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	485	3	N	6	6	1			5
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	492	3	N	5	5	1			5
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	29 6	1 9	499	3	N	5	5	1			5
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	28 7	1 9	463	3	N	6	5	1			6
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	21 429	1 3	1 4	2 9	N	4	5	1			5
07	558	N	453	-0-	-105	-0-	32 415	1 3	2 4	2 9	N	4	2	1			7
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	31 379	1 3	1 6	2 9	N	5	5	1			7
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	89 1175	1 3	4 14	2 9	N	13	7	1			13
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	768	3	N	7	12	1			8
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	606	3	N	6	4	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	N	-0-					148
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	N	-0-					148
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	N	13					161
							14	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	588	3	N	8					169
							9	9									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	36	1	573	3	N	7					176
							8	9									
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	51	1	553	3	N	-0-					176
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	55	1	546	3	N	12					188
							13	9									
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	54	1	564	3	N	15					203
							17	9									
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	51	1	492	3	N	-0-					203
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	573	3	N	15					218
							17	9									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	54	1	512	3	N	5					223
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	54	1	902	3	N	40					243
							44	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	816	3	N	29					272
							32	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	153	1	897	3	N	21					293
							23	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	3					296
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	152	1	888	3	N	5					301
							6	9									
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	154	1	863	3	N	8					309
							9	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	N	47					356
							874	3	52	9							
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	174	1	865	3	N	53	184	1			225
							58	9									
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	162	1	1	2	N	17					242
							835	3	19	9							
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	164	1	863	3	N	36					278
							40	9									
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	158	1	827	3	N	28					306
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 11,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	W	742	-0-	742	40004	44	1	698	3	N	-0-					212
02	0	W	685	-0-	685	40689	42	1	643	3	N	-0-					212
03	0	W	895	-0-	895	41584	186	1	709	3	N	-0-					212
04	3000	N	866	-0-	-2134	39450	181	1	685	3	N	-0-					212
05	3100	N	887	-0-	-2213	37237	186	1	701	3	N	-0-					212
06	3000	N	864	-0-	-2136	35101	194	1	670	3	N	-0-					212
07	3100	N	898	-0-	-2202	32899	203	1	695	3	N	-0-					212
08	3100	N	886	-0-	-2214	30685	202	1	684	3	N	-0-					212
09	3000	N	808	-0-	-2192	28493	137	1	671	3	N	-0-					212
10	3100	N	813	-0-	-2287	26206	135	1	678	3	N	-0-					212
11	3000	N	716	-0-	-2284	23922	62	1	654	3	N	-0-					212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23922					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 8046

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_____ 03/30/2017 - P/A 03/30/17

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

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

01	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2017 - PLUGGED 03/28/17

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

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17

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

SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 8708

01	0	N	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - PLUGGED 03/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,181 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,681 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 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	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 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-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 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	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

	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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

	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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	364	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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

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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

01	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 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-	-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-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	425	-0-	-288	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	242	-0-	-206	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 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	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	744	N	246	-0-	-498	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	806	N	327	-0-	-479	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

01	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	720	N	524	-0-	-196	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 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	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-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

	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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 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	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 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-

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	90	1	110	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	41	1	47	2	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	96	1	102	2	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	128	1	111	2	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	76	1	140	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	95	1	116	2	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	108	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	82	1	123	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	135	1	155	2	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	113	1	138	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	123	1	130	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	148	1	128	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	134	1	122	2	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	107	1	154	2	N	-0-					-0-
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	39	1	146	2	N	-0-					-0-
12	279	N	87	-0-	-192	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	53	1	98	2	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	44	1	54	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	90	1	89	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	105	1	128	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	106	1	112	2	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	127	1	110	2	N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	106	1	97	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	94	1	136	2	N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	39	1	146	2	N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 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	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	364	N	142	-0-	-222	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 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	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	300	N	53	-0-	-247	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	86	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	120	1	146	2	N	-0-					-0-
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	42	1	63	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	104	1	119	2	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	83	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	110	1	95	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	89	1	81	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	90	1	130	2	N	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	11	1	43	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

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	186	N	156	-0-	-30	-0-	55	1	101	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	117	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	129	1	127	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	91	1	136	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	151	1	173	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	133	1	162	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	133	1	141	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	185	1	160	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	178	1	162	2	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	122	1	175	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	2	N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

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	713	N	689	-0-	-24	-0-	242	1	447	2	N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	266	1	324	2	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	316	1	312	2	N	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	231	1	345	2	N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	334	1	382	2	N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	293	1	357	2	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	329	1	348	2	N	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	376	1	327	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	388	1	353	2	N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	328	1	472	2	N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	133	1	495	2	N	-0-					-0-
12	775	N	508	-0-	-267	-0-	84	1	424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

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

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	157	1	192	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	330	1	325	2	N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	272	1	407	2	N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	582	1	667	2	N	-0-					-0-
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	222	1	271	2	N	-0-					-0-
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	219	1	231	2	N	-0-					-0-
08	651	N	234	-0-	-417	-0-	125	1	109	2	N	-0-					-0-
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	198	1	180	2	N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	46	1	172	2	N	-0-					-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	43	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148						N	NO RPT					-0-

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

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

01	651	N	219	-0-	-432	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	588	N	210	-0-	-378	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2		N	-0-			-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2		N	-0-			-0-
07	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2		N	-0-			-0-
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2		N	-0-			-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 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	T. A.		342	-0-	342	342	342	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		290	-0-	290	632	290	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		336	-0-	336	968	336	2			N	-0-					-0-
04	1303	X	335	-0-	-968	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	371	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

01	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	87	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	91	1	111	2	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	454	1	448	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	64	1	96	2	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	22	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	13	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	62	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	22	1	27	2	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	39	1	44	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	27	1	28	2	N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	58	1	53	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	35	1	51	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. GAS	(I) LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-		-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-		-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-		-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	570	N	414	-0-		-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-		-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	527	N	340	-0-		-187	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-		-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-		-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	1083	-0-		-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-		-6	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-		-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-		-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	961	-0-		-89	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	999	-0-		-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	992	N	883	-0-		-109	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1084	-0-		-125	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,280 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. GAS	(I) LIFT(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-	614	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-		-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-		-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-		-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-		-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-		-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-		-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-		-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 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	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 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	1612	N	1001	-0-	-611	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2		N	-0-			-0-
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

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	820	N	820	-0-		-0-	-0-		820	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-		-0-	-0-		752	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-		-0-	-0-		995	2			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-		1054	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		1033	2			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-		-45	-0-		915	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	909	-0-		-176	-0-		909	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	661	-0-		-362	-0-		661	2			N	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-		-0-	-0-		981	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-		1019	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-		1014	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	806	-0-		-217	-0-		806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,959 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. 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	403	N	113	-0-		-290	-0-		113	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-		-0-	-0-		256	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-		-0-	-0-		280	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0-	-0-		254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-		-89	-0-		190	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-		-34	-0-		236	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-		249	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-		-0-	-0-		211	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-		-0-	-0-		273	2			N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-		-51	-0-		197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-		-49	-0-		161	2			N	-0-					-0-
12	279	N	181	-0-		-98	-0-		181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	698	N	698	-0-		-0-	-0-		698	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-		-0-	-0-		708	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-		-0-	-0-		841	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-		-0-	-0-		620	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-		-0-	-0-		707	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-		-0-	-0-		622	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-		-0-	-0-		849	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-		-0-	-0-		612	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-		-0-	-0-		936	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-		1002	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-		1284	2			N	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-		1134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

	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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

	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	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. GAS	(I) LIFT(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	420	N	272	-0-		-148	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-		-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-		-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-		-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	465	N	300	-0-		-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-		-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	465	N	284	-0-		-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	548	-0-		-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-		-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	744	N	630	-0-		-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-		-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	589	N	502	-0-		-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-		-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	682	N	487	-0-		-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	840	N	692	-0-		-148	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-		-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

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	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-		-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-		-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-		-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-		-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-		-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 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	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	899	N	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,122 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. GAS	(I) LIFT(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	777	-0-		-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-		-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-		-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-		-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	744	N	526	-0-		-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-		-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	775	N	698	-0-		-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-		-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	868	N	674	-0-		-194	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,441 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. GAS	(I) LIFT(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	570	-0-		-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	560	N	466	-0-		-94	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-		-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-		-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-		-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	589	N	420	-0-		-169	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-		-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	744	N	573	-0-		-171	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	221	-0-		-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-		-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-		-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-		-173	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	248	N	121	-0-		-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-		-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-		-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	2		N	-0-			-0-
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

	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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

	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	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 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	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	848	-0-	-299	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	527	-0-	-793	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	394	-0-	-753	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	134	-0-	-300	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	476	N	182	-0-	-294	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 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	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2		N	-0-			-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2		N	-0-			-0-
09	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2		N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

	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	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

	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	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 286 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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

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	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

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	314	-0-		-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-		-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-		-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-		-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-		-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-		-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-		-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	341	N	260	-0-		-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

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	361	-0-		-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-		-47	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-		-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-		-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-		-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-		-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-		-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(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	439	-0-		-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-		-49	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-		-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-		-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-		-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-		-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-		-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-		-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-		-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

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	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

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	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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. GAS LIFT	(I) (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	172	N	172	-0-		-0-		-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-		-0-		-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-		-0-		-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-		-18		-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-		-0-		-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-		-33		-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-		-27		-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-		-6		-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-		-0-		-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-		-0-		-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-		-0-		-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 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	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	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	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	392	N	119	-0-	-273	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

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	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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 "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

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	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

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	129	N	129	-0-		-0-		-0-		129	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-		-40		-0-		72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-		-51		-0-		73	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-		-0-		-0-		133	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-		-8		-0-		85	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-		-0-		-0-		99	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0-		-0-		136	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3		-0-		90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90		-0-						N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124		-0-						N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-		-62		-0-		28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

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

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

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 #: 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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

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

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

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

01	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					23
02	1120	N	673	-0-	-447	-0-	673	2			N	-0-					23
03	1240	N	585	-0-	-655	-0-	585	2			N	-0-					23
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					23
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					23
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					23
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					23
08	899	N	459	-0-	-440	-0-	459	2			N	-0-					23
09	750	N	396	-0-	-354	-0-	396	2			N	-0-					23
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					23
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					23
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,170 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	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	611	-0-	-412	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

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	496	N	328	-0-		-168	-0-		328	2			N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-		-46	-0-		430	2			N	-0-					-0-
03	465	N	375	-0-		-90	-0-		375	2			N	-0-					-0-
04	330	N	179	-0-		-151	-0-		179	2			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-		-173	-0-		292	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-		-0-	-0-		541	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-		-0-	-0-		416	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-		-0-	-0-		539	2			N	-0-					-0-
09	540	N	322	-0-		-218	-0-		322	2			N	-0-					-0-
10	403	N	278	-0-		-125	-0-		278	2			N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-		-78	-0-		432	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-		-0-	-0-		353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 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. 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	242	-0-		-130	-0-		242	2			N	-0-					-0-
02	588	N	368	-0-		-220	-0-		368	2			N	-0-					-0-
03	465	N	394	-0-		-71	-0-		394	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-		-0-	-0-		267	2			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-		-56	-0-		347	2			N	-0-					-0-
06	390	N	263	-0-		-127	-0-		263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-		-125	-0-		154	2			N	-0-					-0-
08	341	N	121	-0-		-220	-0-		121	2			N	-0-					-0-
09	270	N	117	-0-		-153	-0-		117	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-		-69	-0-		86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-		-45	-0-		75	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-		-31	-0-		93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

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	183	-0-		-34	-0-		183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-		-0-	-0-		280	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-		-6	-0-		149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-		-18	-0-		162	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-		-0-	-0-		453	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-		426	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-		-0-	-0-		317	2			N	-0-					-0-
08	434	N	162	-0-		-272	-0-		162	2			N	-0-					-0-
09	420	N	223	-0-		-197	-0-		223	2			N	-0-					-0-
10	310	N	162	-0-		-148	-0-		162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-		-89	-0-		61	2			N	-0-					-0-
12	217	N	61	-0-		-156	-0-		61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 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-	354	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	744	N	244	-0-	-500	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	235	2			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 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	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1285	-0-	-305	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	814	-0-	-506	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 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	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2139	-0-	-773	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2048	-0-	-532	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1666	-0-	-938	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1943	-0-	-630	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2077	-0-	-496	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2242	-0-	-218	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 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	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 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	310	N	275	-0-	-35	-0-	97	1	178	2	N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	102	1	124	2	N	-0-					-0-
03	310	N	147	-0-	-163	-0-	74	1	73	2	N	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	52	1	78	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	109	1	125	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	106	1	129	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	125	1	132	2	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	148	1	129	2	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	114	1	103	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	131	1	189	2	N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	48	1	178	2	N	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	104	1	192	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	144	1	175	2	N	-0-					-0-
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	96	1	95	2	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	119	1	179	2	N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	154	1	176	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	140	1	171	2	N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	131	1	138	2	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	163	1	142	2	N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	126	1	115	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	140	1	201	2	N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	56	1	209	2	N	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	452	-0-	-633	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

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	113	-0-		-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-		-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-		-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-		-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-		-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-		-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-		-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

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	55	-0-		-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-		-79	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	155	N	61	-0-		-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-		-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-		-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-		-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-		-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 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. GAS	(I) LIFT(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	583	-0-		-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-		-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-		-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	497	-0-		-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-		-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	527	N	205	-0-		-322	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-		-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	600	N	489	-0-		-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-		-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-		-256	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	496	N	354	-0-		-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	143	1	264	2	N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	156	1	190	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	261	1	258	2	N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	140	1	210	2	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	174	1	199	2	N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	175	1	214	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	198	1	209	2	N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	204	1	177	2	N	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	185	1	168	2	N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	168	1	242	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	284	2	N	-0-					-0-
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	31	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 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	527	N	524	-0-	-3	-0-	184	1	340	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	215	1	262	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	266	1	262	2	N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	190	1	285	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	246	1	282	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	264	1	323	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	260	1	274	2	N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	284	1	247	2	N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	268	1	244	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	244	1	351	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	108	1	402	2	N	-0-					-0-
12	527	N	381	-0-	-146	-0-	63	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1	26	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	20	1	25	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	28	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

01	155	N	128	-0-	-27	-0-	45	1	83	2	N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	33	1	40	2	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	29	1	28	2	N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	26	1	39	2	N	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	17	1	20	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	72	1	88	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	73	1	78	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	93	1	81	2	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	54	1	49	2	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	62	1	89	2	N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	23	1	43	2	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	33	1	40	2	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	47	1	46	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	42	1	49	2	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	40	1	49	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	44	1	47	2	N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	40	1	35	2	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	43	1	39	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	39	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	448	N	62	-0-	-386	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	733	-0-	-467	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,440 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	526	1	847	2	N	-0-					-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	599	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	161	1	274	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	378	-0-	-942	-0-	145	1	233	2	N	-0-					-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	951	1	1473	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,261 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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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-

SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 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	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1250	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1008	1	904	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	1836	-0-	-706	-0-	902	1	934	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1069	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1084	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	962	1	887	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1000	1	876	2	N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	871	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	818	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: 17,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	518	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	502	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	548	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	126	1	3047	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	66	1	224	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	54	1	149	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	96	1	155	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	122	1	192	2	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	152	1	217	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, LLC 501480
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	-0-	-0-	-31	-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-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
08	133	X	114	-0-	-19	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-
08	123 X	108	-0-	-15	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
08	130	X	119	-0-	-11	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
WARD, RIP WELL #: 3101 RRCID -> 101059 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5575 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					2
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					2
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					2
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					2
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					2
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					2
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					2
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					2
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					2
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					2
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					2
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 4092 RRCID -> 101060 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5482 - 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					5
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					5
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					5
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					5
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					5
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					5
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					5
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					5
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					5
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					5
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 1100 RRCID -> 125928 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5283 - 5663

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	570	N	570	-0-	-0-		-0-	570	3		Y	-0-			2
02	476	N	422	-0-	-54		-0-	422	3		Y	-0-			2
03	558	N	558	-0-	-0-		-0-	558	3		Y	-0-			2
04	540	N	492	-0-	-48		-0-	492	3		Y	-0-			2
05	476	N	476	-0-	-0-		-0-	476	3		Y	-0-			2
06	540	N	430	-0-	-110		-0-	430	3		Y	-0-			2
07	496	N	417	-0-	-79		-0-	417	3		Y	-0-			2
08	465	N	391	-0-	-74		-0-	391	3		Y	-0-			2
09	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3		Y	-0-			2
10	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469	3		Y	-0-			2
11	415	N	415	-0-	-0-		-0-	415	3		Y	-0-			2
12	465	N	436	-0-	-29		-0-	436	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 6334

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	260	N	260	-0-	-0-		-0-	260	3		Y	-0-			5
02	257	N	257	-0-	-0-		-0-	257	3		Y	-0-			5
03	276	N	276	-0-	-0-		-0-	276	3		Y	-0-			5
04	299	N	299	-0-	-0-		-0-	299	3		Y	-0-			5
05	247	N	247	-0-	-0-		-0-	247	3		Y	-0-			5
06	142	N	142	-0-	-0-		-0-	142	3		Y	-0-			5
07	279	N	235	-0-	-44		-0-	235	3		Y	-0-			5
08	248	N	185	-0-	-63		-0-	185	3		Y	-0-			5
09	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	3		Y	-0-			5
10	248	N	207	-0-	-41		-0-	207	3		Y	-0-			5
11	190	N	190	-0-	-0-		-0-	190	3		Y	-0-			5
12	217	N	171	-0-	-46		-0-	171	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

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	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	3		Y	-0-			1
02	11	N	7	-0-	-4		-0-	7	3		Y	-0-			1
03	31	N	25	-0-	-6		-0-	25	3		Y	-0-			1
04	6	N	3	-0-	-3		-0-	3	3		Y	-0-			1
05	113	N	113	-0-	-0-		-0-	113	3		Y	-0-			1
06	167	N	167	-0-	-0-		-0-	167	3		Y	-0-			1
07	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	3		Y	-0-			1
08	31	N	3	-0-	-28		-0-	3	3		Y	-0-			1
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-				Y	-0-			1
10	31	N	-0-	-0-	-31		-0-				Y	-0-			1
11	3	N	-0-	-0-	-3		-0-				Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 4101 RRCID -> 145968 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5600 - 6385

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					8
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					8
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					8
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					8
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					8
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 5092 RRCID -> 145970 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5505 - 6247

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	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3				Y	-0-					17
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3				Y	-0-					17
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3				Y	-0-					17
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3				Y	-0-					17
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3				Y	-0-					17
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3				Y	-0-					17
07	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3				Y	-0-					17
08	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3				Y	-0-					17
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3				Y	-0-					17
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3				Y	-0-					17
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3				Y	-0-					17
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3				Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 6101 RRCID -> 150004 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5563 - 6339

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	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3				Y	-0-					14
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3				Y	-0-					14
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3				Y	-0-					14
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				Y	-0-					14
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				Y	-0-					14
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3				Y	-0-					14
07	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3				Y	-0-					14
08	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3				Y	-0-					14
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3				Y	-0-					14
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3				Y	-0-					14
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3				Y	-0-					14
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3				Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					12
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					12
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					12
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					12
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					12
07	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					12
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			Y	-0-					12
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3			Y	-0-					12
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					12
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					12
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 3092 RRCID -> 154852 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5921 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					1
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					1
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					1
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					1
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					3
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					3
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					3
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					3
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					3
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					3
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					3
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					3
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 6100 RRCID -> 160829 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5317 - 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					5
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			Y	-0-					5
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					5
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					5
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					5
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					5
07	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	3			Y	-0-					5
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					5
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					5
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					5
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					5
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					3
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-					3
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					3
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					3
05	161	N	144	-0-	-17	-0-	144	3			Y	-0-					3
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					3
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					3
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					3
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					3
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					3
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 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	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		837	-0-	837	1748	837	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		841	-0-	841	2589	841	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		870	-0-	870	3459	870	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	1030	-0-	630	4089	1030	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	828	-0-	-2172	1917	828	2			Y	-0-					-0-
07	2806	N	889	-0-	-1917	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	810	N	382	-0-	-428	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	651	N	45	-0-	-606	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	750	N	72	-0-	-678	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	520	229	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		263	-0-	263	783	263	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1080	297	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	311	-0-	-89	991	311	2			Y	-0-					-0-
06	1295	N	304	-0-	-991	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	269	115	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	396	127	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	511	115	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	124	-0-	-276	235	124	2			Y	-0-					-0-
06	357	N	122	-0-	-235	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 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 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	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		94	-0-	94	217	94	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		110	-0-	110	327	110	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		143	-0-	143	470	143	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	96	-0-	-304	166	96	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	92	-0-	-166	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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	DLQ G-10		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		409	-0-	409	843	409	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1358	515	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		270	-0-	270	1628	270	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	264	-0-	-136	1492	264	2			Y	-0-					-0-
06	1799	N	307	-0-	-1492	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,196 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	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		409	-0-	409	832	409	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1325	493	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		524	-0-	524	1849	524	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	636	-0-	236	2085	636	2			Y	-0-					-0-
06	2708	N	623	-0-	-2085	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 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	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		118	-0-	118	267	118	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	419	152	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		151	-0-	151	570	151	2			Y	-0-					-0-
05	400	N	152	-0-	-248	322	152	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	150	-0-	-322	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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.		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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	55	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	33	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	55	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	51	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	71	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	19	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,357 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	2	1	162	2	Y	2					2
							2	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	2	5			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	3	1	245	2	Y	3					3
							3	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-	3	5			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

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 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	54	-0-	-198	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	10					10
							11	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	27	15	1			22
							30	9									
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	20	1	331	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 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	310	N	182	-0-	-128	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	14	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 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	620	N	337	-0-	-283	-0-	19	1	298	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	41	1	505	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	651	N	323	-0-	-328	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					7
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	10					15
							11	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	13					30
							14	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	30	1	440	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	424	2	Y	7					7
							8	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	1					3
							1	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	13					13
							14	9									
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 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	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	702	2	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	250	-0-	-422	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	1					1
							1	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 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	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	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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	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: 592 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		776	-0-	776	1084	776	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		704	-0-	704	1788	704	2			Y	-0-					-0-
10	2394	N	606	-0-	-1788	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	460	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		441	-0-	441	901	29	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		393	-0-	393	1294	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	1688	N	394	-0-	-1294	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		66	-0-	66	92	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		21	-0-	21	113	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	134	N	21	-0-	-113	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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-	61	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	35	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	46	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	41	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		237	-0-	237	237	31	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		206	-0-	206	443	27	1	179	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	645	26	1	176	2	Y	-0-			-0-
10	1046	N	401	-0-	-645	-0-	50	1	351	2	Y	-0-			-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	2			Y	-0-			-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	262	127	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	385	123	2			Y	-0-			-0-
10	512	N	127	-0-	-385	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		132	-0-	132	132	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		72	-0-	72	204	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	275	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	80	-0-	-275	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		385	-0-	385	385	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		395	-0-	395	780	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		385	-0-	385	1165	26	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	1631	N	466	-0-	-1165	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	53	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	48	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		697	-0-	697	697	45	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		596	-0-	596	1293	39	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1703	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	2400	N	746	-0-	-1654	49	50	1	696	2	Y	-0-					-0-
*11	806	N	757	-0-	-49	-0-	50	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 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.		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-

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 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	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	356	-0-	-419	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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 * * 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	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 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	1054	N	895	-0-	-159	-0-	53	1	822	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1	1255	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	51	1	780	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	1020	N	584	-0-	-436	-0-	38	1	546	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	3					3
							3	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	Y	34	5	1			32
							37	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	Y	55	30	1			57
							61	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	Y	34	51	1			40
							37	9									
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	26	38	1			28
							29	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-203	-0-	32	1	490	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
02	672	N	514	-0-	-158	-0-	30	1	461	2	Y	21	13	1			19
							23	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	887	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	15	12	1			15
							17	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	657	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	899	N	751	-0-	-148	-0-	48	1	703	2	Y	-0-					7
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	572	2	Y	10					13
							11	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	664	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	107	1	1666	2	Y	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	144	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	133	1	1935	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	20	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	19	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	40	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	32	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	40	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	42	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	52	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	J	230	-0-	-183	183	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-

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

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	60	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	44	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-					-0-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	8	1	755	2	N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	200	-0-	-160	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	622	-0-	-60	-0-	27	1	595	2	N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	37	1	474	2	N	-0-					-0-
07	558	N	472	-0-	-86	-0-	34	1	438	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	2	N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	809	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	13	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	1					1
							1	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 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	222	-0-	-26	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					1
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	1					1
							1	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					1
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	403	N	149	-0-	-254	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	Y	1					1
							1	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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	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: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	30	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,523 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	1					1
							1	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	472	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	651	N	245	-0-	-406	-0-	15	1	216	2	Y	13	19	1			13
							14	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	1					1
							1	9									
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	1					1
							1	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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. (I) GAS LIFT(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	232	-0-	-78	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	19	1	285	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	23	1	333	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1					1
							1	9									
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 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	775	N	416	-0-	-359	-0-	24	1	372	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	41	1	625	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	31	1	452	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	701	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	775	N	249	-0-	-526	-0-	14	1	226	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	33	1	397	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	Y	-0-					7
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	Y	10					13
							11	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	496	N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	Y	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	248	N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	28	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		422	-0-	422	422	26	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	758	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		447	-0-	447	1205	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		668	-0-	668	1873	42	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	2473	N	600	-0-	-1873	-0-	37	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	30	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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. (I) GAS LIFT(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		330	-0-	330	330	25	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		382	-0-	382	712	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		621	-0-	621	1333	50	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		667	-0-	667	2000	52	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	2683	N	683	-0-	-2000	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	27	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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		592	-0-	592	592	93	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1077	82	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		502	-0-	502	1579	88	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		382	-0-	382	1961	62	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	2395	N	434	-0-	-1961	-0-	74	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	59	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	75	1	521	2	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		87	-0-	87	165	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		83	-0-	83	248	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	351	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	89	-0-	-351	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 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	DLQ G-10		166	-0-	166	166	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		248	-0-	248	414	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		127	-0-	127	541	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
05	881	N	340	-0-	-541	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		351	-0-	351	632	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		292	-0-	292	924	19	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		399	-0-	399	1323	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	1775	N	452	-0-	-1323	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		75	-0-	75	144	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	23	-0-	-144	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 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	DLQ G-10		163	-0-	163	163	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	409	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		294	-0-	294	703	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		369	-0-	369	1072	23	1	345	2	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	354	-0-	-1072	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 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		120	-0-	120	120	7	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		197	-0-	197	317	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		252	-0-	252	569	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		275	-0-	275	844	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	1119	N	275	-0-	-844	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	7	1	104	2	Y	13					13
							14	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 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	DLQ G-10		387	-0-	387	387	23	1	345	2	Y	17	12	1			11
							19	9									
02	DLQ G-10		387	-0-	387	774	22	1	345	2	Y	18	12	1			17
							20	9									
03	DLQ G-10		585	-0-	585	1359	37	1	533	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
04	DLQ G-10		518	-0-	518	1877	32	1	469	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	2234	N	357	-0-	-1877	-0-	21	1	327	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	37	1	452	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					7
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	12	7	1			12
							13	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	Y	10					22
							11	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	17	30	1			9
							19	9									
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	456	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	465	N	313	-0-	-152	-0-	32	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	46	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

01	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
02	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
03	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
04	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
05	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
06	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
07	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
08	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
09	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
10	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
11	437		-0-	-0-	-437	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	74	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	64	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	49	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 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. (I) GAS LIFT(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-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT(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	557	-0-	-311	-0-	33	1	504	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	30	1	448	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	15	12	1			15
							17	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	38	1	544	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	35	1	592	2	Y	17					17
							19	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	Y	62	25	1			54
							68	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	55	52	1			57
							61	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	48	52	1			53
							53	9									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	36	51	1			38
							40	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 LIFT(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-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					1
							1	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 LIFT(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	383	-0-	-144	-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	32	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	18	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-227	-0-	21	1	321	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	469	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	35	1	422	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	558	N	269	-0-	-289	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					7
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	10					13
							11	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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. (I) GAS LIFT(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-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	27	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	159	-0-	-182	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	21	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	40	1	574	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	36	1	537	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	600	N	392	-0-	-208	-0-	25	1	367	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	25	1	422	2	Y	3					3
							3	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	18	5	1			16
							20	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	26	14	1			28
							29	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	11	26	1			13
							12	9									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	37	13	1			37
							41	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	145	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	164	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	147	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	97	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	98	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	95	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	93	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	524	2	Y	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	96	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	68	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	66	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	85	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	92	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	46	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	41	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 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 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-	14	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	43	2	Y	13					13
							14	9									
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	393	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	23	1	343	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	27	1	392	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					7
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	10					13
							11	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	403	N	382	-0-	-21	-0-	89	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	90	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	98	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	82	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	78	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	29	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	150	-0-	-160	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	29	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	621	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	794	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	23	1	329	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	22	1	374	2	Y	3					3
							3	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	37	17	1			37
							41	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	15	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					1
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	T. A.		139	-0-	139	139	19	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		270	-0-	270	409	40	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		231	-0-	231	640	35	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		76	-0-	76	716	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
*11	765	X	49	-0-	-716	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 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	186	N	59	-0-	-127	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H.T. WELL #: 6 RRCID -> 142314 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	16	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	17	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	318	-0-	-192	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	20	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	78	-0-	-462	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	107	-0-	-544	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	15	1	249	2	Y	3					3
							3	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	1					1
							1	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	27	1	455	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	19	1	322	2	Y	1					1
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	1					1
							1	9									
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 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	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	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-

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

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	385	-0-	-203	-0-	35	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	40	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	262	-0-	-368	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	236	-0-	-240	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	355	-0-	-234	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	67	-0-	-263	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	84	-0-	-319	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 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	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 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	403	N	284	-0-	-119	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	55	-0-	-245	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	60	-0-	-374	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	21	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	166	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	124	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	137	1	411	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	141	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	155	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	99	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	100	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	114	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	106	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	110	1	612	2	Y	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	1	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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: 5

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	1					1
							1	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 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	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	290	1	787	2	Y	-0-					2
02	1008	N	980	-0-	-28	-0-	262	1	718	2	Y	-0-					2
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	298	1	741	2	Y	-0-					2
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	297	1	694	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	293	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	101	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	885	-0-	-138	-0-	145	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	126	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	132	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	128	1	692	2	Y	-0-					-0-
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	112	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,768 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	163	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	142	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	168	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	143	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	404	-0-	-185	-0-	129	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	265	-0-	-305	-0-	39	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	42	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	130	1	355	2	Y	-0-					3
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	117	1	322	2	Y	-0-					3
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	116	1	292	2	Y	-0-					3
04	480	N	375	-0-	-105	-0-	112	1	263	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	116	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	51	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	52	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	46	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	2	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	45	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 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	527	N	441	-0-	-86	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 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	403	N	341	-0-	-62	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	28	1	403	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	29	1	364	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 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	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 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	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	18	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	14	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	267	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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 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-	34	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	187	-0-	-143	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	34	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 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	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	478	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	570	N	338	-0-	-232	-0-	22	1	316	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	24	1	405	2	Y	3					3
							3	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. (I) GAS LIFT(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-	139	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	119	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	149	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	155	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	141	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	98	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	98	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	106	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-139	-0-	105	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	99	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	117	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	121	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	114	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	61	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	61	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	65	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					7
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	10					13
							11	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 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	558	N	547	-0-	-11	-0-	32	1	495	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	555	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	25	1	390	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	34	1	415	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					7
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	10					16
							11	9									
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	Y	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

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	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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	40	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	51	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	34	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	27	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	57	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		177	-0-	177	177	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		155	-0-	155	332	20	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		151	-0-	151	483	19	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		57	-0-	57	540	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	620	X	80	-0-	-540	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 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	465	N	255	-0-	-210	-0-	14	1	221	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	15	1	219	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	6	1	91	2	Y	15	12	1			15
							17	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6	6	1			15
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	2	1	21	2	Y	14	22	1			7
							15	9									
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					7
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	560	N	452	-0-	-108	-0-	27	1	403	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	34	1	496	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	34	1	520	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	433	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	589	N	323	-0-	-266	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					7
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	Y	10					13
							11	9									
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	581	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	592	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	27	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	14	1	207	2	Y	13					13
							14	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 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	527	N	492	-0-	-35	-0-	29	1	443	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	413	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	24	1	359	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	23	1	357	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	25	1	305	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					7
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	10					13
							11	9									
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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 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-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	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: 1,053 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 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-	65	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	50	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	56	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 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 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-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	1					1
							1	9									
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	20	1	289	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	18	1	306	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	2					2
							2	9									
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	39	1	561	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	992	N	716	-0-	-276	-0-	40	1	675	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-96	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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. (I) GAS LIFT(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	346	-0-	-150	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	392	-0-	-135	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	36	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	32	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	163	-0-	-197	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		150	-0-	150	150	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		193	-0-	193	343	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		234	-0-	234	577	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		235	-0-	235	812	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
*11	1023	X	211	-0-	-812	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 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	434	N	361	-0-	-73	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	24	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	2	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,707 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. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-49	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	314	-0-	-358	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	44	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	Y	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	17	1	263	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	24	1	357	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					7
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	409	2	Y	10					13
							11	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	198	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	13	1	195	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	11	1	160	2	Y	5	6	1			14
							6	9									
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	12	1	142	2	Y	14	21	1			7
							15	9									
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1					1
							1	9									
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	222	-0-	-138	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	1					1
							1	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	1					2
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1540	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	41	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	639	-0-	-260	-0-	36	1	602	2	Y	1					1
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	608	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	22	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	41	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 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	310	N	174	-0-	-136	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	49	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	51	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	2	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 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	775	N	574	-0-	-201	-0-	34	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	840	N	582	-0-	-258	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	41	1	602	2	Y	13					13
							14	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	48	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	298	-0-	-260	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	1	9	1			1
							1	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	188	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	2					3
							2	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	256	2	N	1					3
							1	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-	2	1			1
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	2					3
							2	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					1
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	1					1
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	19	1	316	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	31	1	482	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	28	1	406	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	28	1	469	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	2	Y	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 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-	90					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

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

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	26	1	395	2	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	20	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	18	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	40	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	459	-0-	-192	-0-	28	1	430	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	380	-0-	-220	-0-	25	1	355	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	29	1	494	2	Y	1					1
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	406	-0-	-276	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	388	-0-	-256	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	35	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	18	1	271	2	Y	13					13
							14	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	72	-0-	-438	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	87	-0-	-564	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	250	-0-	-350	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	10					10
							11	9									
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	357	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	11	2	1			11
							12	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	20	24	1			7
							22	9									
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	10	1	183	2	N	8					15
							9	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	12	1	218	2	N	13	14	1			14
							14	9									
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	12	1	157	2	N	7	13	1			8
							8	9									
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	116	2	N	5					13
							6	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	8					13
							9	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	12	12	1			13
							13	9									
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	14	14	1			13
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	212	1	574	2	N	-0-					2
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	157	1	431	2	N	-0-					2
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	197	1	493	2	N	-0-					2
04	750	N	573	-0-	-177	-0-	172	1	401	2	N	-0-	2	1			-0-
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	180	1	385	2	N	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	74	1	437	2	N	-0-					-0-
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	61	1	328	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	88	1	449	2	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	64	1	338	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	85	1	455	2	N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 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	558	N	505	-0-	-53	-0-	22	1 9	474	2	N	8	8	1			9
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	15	1 8 9	299	2	N	7	8	1			8
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1 11 9	526	2	N	10	15	1			3
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	22	1 6 9	421	2	N	5					8
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	522	2	N	6	7	1			7
06	540	N	406	-0-	-134	-0-	29	1 4 9	373	2	N	4	7	1			4
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	31	1 4 9	392	2	N	4					8
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	403	2	N	2	7	1			3
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	448	2	N	5					8
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1 8 9	386	2	N	7	7	1			8
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1 9 9	537	2	N	8	8	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	576	2	N	2	2	1			2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	496	2	N	2	2	1			2
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	556	2	N	2	3	1			1
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	30	1 1 9	564	2	N	1					2
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-	1	1			1
06	570	N	442	-0-	-128	-0-	32	1 2 9	408	2	N	2	1	1			2
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	34	1 8 9	429	2	N	7					9
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	488	2	N	5	8	1			6
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1 10 9	782	2	N	9					15
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	47	1 17 9	648	2	N	15	15	1			15
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1 18 9	585	2	N	16	16	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	527	N	455	-0-	-72	-0-	20	1	433	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	18	1	351	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	21	1	402	2	N	2					3
							2	9									
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	31	1	396	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	1					3
							1	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	N	-0-	2	1			1
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	N	2					3
							2	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 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	434	N	386	-0-	-48	-0-	17	1	367	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	20	1	372	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	N	2					3
							2	9									
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	306	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	25	1	536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	25	1	498	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	190	-0-	-275	-0-	9	1	178	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	N	8					9
							9	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	14	9	1			14
							15	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	2	N	-0-	13	1	1	7	-0-
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	50	1	630	2	N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 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-	10	1	212	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	2					3
							2	9									
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	6	1	76	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	6	1	77	2	N	1					3
							1	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	2	1			1
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	2					3
							2	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	812	N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	22	1	338	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	31	1	449	2	Y	14	19	1			13
							15	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	22	1	337	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	23	1	325	2	Y	-0-	17	1			-0-
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	24	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	411	-0-	-116	-0-	18	1	391	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	25	1	466	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	1					2
							1	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	21	1	406	2	N	-0-	1	1			1
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	28	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	25	1	537	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	28	1	553	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	775	N	573	-0-	-202	-0-	29	1	540	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	540	N	168	-0-	-372	-0-	9	1	158	2	N	1					2
							1	9									
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	28	1	528	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	540	N	324	-0-	-216	-0-	23	1	301	2	N	-0-	3	1			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	240	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	224	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	241	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	232	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	133	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	124	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	124	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	120	1	787	2	N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	119	1	715	2	N	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	120	1	982	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	403	N	386	-0-	-17	-0-	30	1	356	2	N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	26	1	297	2	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	59	1	835	2	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 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	372	N	300	-0-	-72	-0-	17	1	263	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	8	6	1			17
							9	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	Y	14	24	1			7
							15	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					7
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	10					16
							11	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	Y	10	24	1			2
							11	9									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	1					3
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 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	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	574	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	24	1	281	2	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-
04	600	N	367	-0-	-233	-0-	29	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	28	1	340	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

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	589	N	529	-0-		-60	-0-	23	1	504	2	N	2	2	1			2
								2	9									
02	532	N	503	-0-		-29	-0-	24	1	477	2	N	2	2	1			2
								2	9									
03	806	N	249	-0-		-557	-0-	13	1	234	2	N	2	3	1			1
								2	9									
04	592	N	592	-0-		-0-	-0-	30	1	561	2	N	1					2
								1	9									
05	739	N	739	-0-		-0-	-0-	37	1	702	2	N	-0-	1	1			1
06	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

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	434	N	418	-0-		-16	-0-	19	1	397	2	N	2	2	1			2
								2	9									
02	459	N	459	-0-		-0-	-0-	22	1	435	2	N	2	2	1			2
								2	9									
03	465	N	465	-0-		-0-	-0-	24	1	439	2	N	2	3	1			1
								2	9									
04	467	N	467	-0-		-0-	-0-	23	1	443	2	N	1					2
								1	9									
05	496	N	456	-0-		-40	-0-	23	1	433	2	N	-0-	1	1			1
06	450	N	328	-0-		-122	-0-	23	1	304	2	N	1	1	1			1
								1	9									
07	496	N	397	-0-		-99	-0-	29	1	366	2	N	2					3
								2	9									
08	439	N	439	-0-		-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-	2	1			1
09	371	N	371	-0-		-0-	-0-	25	1	344	2	N	2					3
								2	9									
10	377	N	377	-0-		-0-	-0-	25	1	350	2	N	2	2	1			3
								2	9									
*11	373	N	373	-0-		-0-	-0-	26	1	344	2	N	3	3	1			3
								3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	N	8	8	1			9
							9	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	N	7	8	1			8
							8	9									
03	961	N	803	-0-	-158	-0-	40	1	753	2	N	9	14	1			3
							10	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	42	1	788	2	N	4					7
							4	9									
05	930	N	681	-0-	-249	-0-	34	1	639	2	N	7	7	1			7
							8	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	N	-0-	7	1			-0-
07	868	N	605	-0-	-263	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1147	N	926	-0-	-221	-0-	40	1	873	2	N	12	13	1			13
							13	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	N	17	12	1			18
							19	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	27	36	1			9
							30	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	N	8					17
							9	9									
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	33	1	604	2	N	12	16	1			13
							13	9									
06	990	N	840	-0-	-150	-0-	60	1	780	2	N	-0-	13	1			-0-
07	1147	N	767	-0-	-380	-0-	54	1	713	2	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	50	1	680	2	N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	N	-0-					-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	N	5	5	1			5
							6	9									
03	1116	N	837	-0-	-279	-0-	42	1	788	2	N	6	9	1			2
							7	9									
04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	44	1	831	2	N	3					5
							3	9									
05	899	N	379	-0-	-520	-0-	19	1	357	2	N	3	4	1			4
							3	9									
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	48	1	618	2	N	-0-	4	1			-0-
07	899	N	588	-0-	-311	-0-	43	1	545	2	N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	248	N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	61	1	925	2	N	-0-					-0-
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
06	780	N	30	-0-	-750	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	48	-0-	-975	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	16	1	358	2	N	8	8	1			8
							9	9									
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	408	2	N	7	7	1			8
							8	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	N	10	15	1			3
							11	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	5					8
							6	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	6	7	1			7
							7	9									
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	39	1	508	2	N	-0-	7	1			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	N	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	44	1	962	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	60	1	1114	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	N	1					2
							1	9									
05	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	59	1	1105	2	N	-0-	1	1			1
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	89	1	1163	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	83	1	1055	2	N	2					3
							2	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	N	-0-	2	1			1
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1243	2	N	2					3
							2	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	N	3	3	1			3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	775	N	480	-0-	-295	-0-	21	1	459	2	N	-0-					8
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	26	1	508	2	N	-0-					8
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	28	1	498	2	N	-0-					8
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					8
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					8
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	29	1	380	2	N	-0-	8	7			-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 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	682	N	659	-0-	-23	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	N	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	42	1	551	2	N	7					7
							8	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	6					13
							7	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	8					13
							9	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	N	12	12	1			13
							13	9									
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	14	14	1			13
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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		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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	57	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	55	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	81	1	1418	2	N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	2	N	7					7
							8	9									
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	101	1	1286	2	N	6					13
							7	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1330	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	N	8					13
							9	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1303	2	N	12	12	1			13
							13	9									
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	76	1	1008	2	N	13	14	1			12
							14	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 14,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	806	N	582	-0-	-224	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	30	1	574	2	N	-0-					-0-
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	34	1	610	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	36	1	635	2	N	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	33	1	435	2	N	4					4
							4	9									
07	651	N	373	-0-	-278	-0-	26	1	343	2	N	4					8
							4	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	5					8
							6	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	856	2	N	7	7	1			8
							8	9									
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	N	8	8	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	118	-0-	-533	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 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	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	1240	N	773	-0-	-467	-0-	35	1	738	2	N	-0-					-0-
02	784	N	653	-0-	-131	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	37	1	669	2	N	-0-					-0-
04	750	N	422	-0-	-328	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
05	713	N	459	-0-	-254	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	45	1	590	2	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	2	N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	61	1	792	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	54	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	57	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	53	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	64	1	837	2	N	4					4
							4	9									
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	65	1	831	2	N	4					8
							4	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	73	1	999	2	N	5					8
							6	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1042	2	N	7	7	1			8
							8	9									
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	N	8	8	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	-0-	-231	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-316	-0-	70	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	92	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	90	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1712	2	N	7					7
							8	9									
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	126	1	1612	2	N	6					13
							7	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	135	1	1804	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	146	1	1982	2	N	4					9
							4	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	133	1	1865	2	N	-0-	9	1			-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	141	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

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-

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

01	806	N	464	-0-	-342	-0-	20	1	436	2	N	7	8	1			8
							8	9									
02	672	N	51	-0-	-621	-0-	3	1	48	2	N	-0-	8	1			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1	1	1			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	N	4					4
							4	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	N	6	4	1			6
							7	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	1302	N	589	-0-	-713	-0-	42	1	543	2	N	4					8
							4	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	N	5					8
							6	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	7	7	1			8
							8	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	N	8	8	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 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	837	N	644	-0-	-193	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	645	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	882	2	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	493	-0-	-96	-0-	22	1	471	2	N	-0-					-0-
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	640	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	670	2	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 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	868	N	718	-0-	-150	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
02	756	N	482	-0-	-274	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	37	1	681	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	72	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	973	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	961	2	N	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 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	434	N	376	-0-	-58	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	N	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 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	403	N	315	-0-	-88	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	1					1
							1	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	1					1
							1	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-	1	1			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					1
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					1
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	1	7			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

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	775	N	663	-0-	-112		-0-	29 2	1 9	632	2	N	2	2	1			2
02	672	N	533	-0-	-139		-0-	25 2	1 9	506	2	N	2	2	1			2
03	682	N	659	-0-	-23		-0-	34 2	1 9	623	2	N	2	3	1			1
04	630	N	583	-0-	-47		-0-	29 1	1 9	553	2	N	1					2
05	632	N	632	-0-	-0-		-0-	32	1	600	2	N	-0-	1	1			1
06	630	N	576	-0-	-54		-0-	41 1	1 9	534	2	N	1	1	1			1
07	589	N	464	-0-	-125		-0-	33 2	1 9	429	2	N	2					3
08	423	N	423	-0-	-0-		-0-	29	1	394	2	N	-0-	2	1			1
09	533	N	533	-0-	-0-		-0-	36 2	1 9	495	2	N	2					3
10	377	N	377	-0-	-0-		-0-	25 2	1 9	350	2	N	2	2	1			3
*11	373	N	373	-0-	-0-		-0-	26 3	1 9	344	2	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 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	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	460	2	N	13	16	1			15
							14	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	15	14	1			16
							17	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	20	29	1			7
							22	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	8					15
							9	9									
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	27	1	498	2	N	13	14	1			14
							14	9									
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	29	1	383	2	N	7	13	1			8
							8	9									
07	651	N	444	-0-	-207	-0-	32	1	406	2	N	5					13
							6	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	N	8					13
							9	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	12	12	1			13
							13	9									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	14	14	1			13
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

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	439	-0-	-150	-0-		19	1 9	411	2	N	8	8	1			9
02	448	N	400	-0-	-48	-0-		19	1 8 9	373	2	N	7	8	1			8
03	496	N	464	-0-	-32	-0-		23	1 10 9	431	2	N	9	14	1			3
04	420	N	406	-0-	-14	-0-		20	1 4 9	382	2	N	4					7
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-		22	1 8 9	411	2	N	7	7	1			7
06	450	N	369	-0-	-81	-0-		26	1 3 9	340	2	N	3	6	1			4
07	434	N	347	-0-	-87	-0-		25	1 4 9	318	2	N	4					8
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	347	2	N	2	7	1			3
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-		29	1 3 9	400	2	N	3					6
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-		31	1 7 9	434	2	N	6	6	1			6
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-		33	1 8 9	431	2	N	7	7	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

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	471	-0-	-118	-0-		20	1 9 9	442	2	N	8	8	1			9
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-		20	1 8 9	406	2	N	7	8	1			8
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-		23	1 11 9	422	2	N	10	15	1			3
04	450	N	297	-0-	-153	-0-		15	1 6 9	276	2	N	5					8
05	496	N	374	-0-	-122	-0-		18	1 7 9	349	2	N	6	7	1			7
06	450	N	337	-0-	-113	-0-		24	1 4 9	309	2	N	4	7	1			4
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	386	2	N	4					8
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	407	2	N	2	7	1			3
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-		25	1 6 9	353	2	N	5					8
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-		15	1 8 9	204	2	N	7	7	1			8
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-		21	1 9 9	276	2	N	8	8	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	223	2	N	1					1
							1	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-289	-0-	11	1	225	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	420	N	284	-0-	-136	-0-	13	1	269	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					1
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	420	N	69	-0-	-351	-0-	5	1	63	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	209	2	N	2					3
							2	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-	2	1			1
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	1					2
							1	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-	2	1			-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

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	713	N	672	-0-	-41	-0-	29	1	634	2	N	8	8	1			9
							9	9									
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	26	1	521	2	N	7	8	1			8
							8	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	10	15	1			3
							11	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	5					8
							6	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	6	7	1			7
							7	9									
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	32	1	416	2	N	4	7	1			4
							4	9									
07	744	N	591	-0-	-153	-0-	43	1	544	2	N	4					8
							4	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	2	7	1			3
							2	9									
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	N	5					8
							6	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	7	7	1			8
							8	9									
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	8	8	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	50	1	719	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	769	-0-	-281	-0-	48	1	721	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	1					1
							1	9									
06	750	N	426	-0-	-324	-0-	28	1	395	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	44	1	751	2	N	-0-	2	1			-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	N	-0-	1	1			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-					-0-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

01	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	685	2	N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
07	558	N	301	-0-	-257	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 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	744	N	673	-0-	-71	-0-	30	1	643	2	N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	496	N	434	-0-	-62	-0-	20	1	414	2	N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 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	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	42	1	773	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	62	1	805	2	N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	58	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,422 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	868	N	834	-0-	-34	-0-	37	1	797	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	66	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	80	1	1082	2	N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	2	N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-			-0-
02	644	N	361	-0-	-283	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	23	1	428	2	N	-0-			-0-
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	25	1	320	2	N	-0-			-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	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: 3,738 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	2	N	-0-			-0-
02	364	N	189	-0-	-175	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	16	1	294	2	N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-			-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	26	1	342	2	N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	545	2	N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	2	N	-0-			-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	528	-0-	-557	-0-	24	1	504	2	N	-0-			-0-
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	23	1	443	2	N	-0-			-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	27	1	477	2	N	-0-			-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	24	1	445	2	N	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	33	1	419	2	N	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	N	-0-			-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	49	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	75	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	N	-0-			-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1258	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	78	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1096	2	N	-0-			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	86	1	1166	2	N	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	N	-0-			-0-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,181 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	930	N	680	-0-	-250	-0-	30	1	650	2	N	-0-			-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	29	1	585	2	N	-0-			-0-
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	32	1	588	2	N	-0-			-0-
04	660	N	379	-0-	-281	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-
05	682	N	343	-0-	-339	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-
06	600	N	299	-0-	-301	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	21	1	267	2	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-			-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 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	651	N	635	-0-	-16	-0-	147	1	488	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	143	1	412	2	N	-0-			-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	154	1	463	2	N	-0-			-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	115	1	324	2	N	-0-			-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	133	1	410	2	N	-0-			-0-
06	600	N	361	-0-	-239	-0-	60	1	301	2	N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	68	1	406	2	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	70	1	404	2	N	-0-			-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	58	1	321	2	N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	68	1	381	2	N	-0-			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	2	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	N	-0-					-0-
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	30	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	2	N	-0-					-0-
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	2	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					7
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-					7
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					7
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					7
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					7
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	5	7			2
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	N	-0-					2
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-	2	1			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	N	-0-					7
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	33	1	656	2	N	-0-					7
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	42	1	761	2	N	-0-					7
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	N	-0-					7
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	N	-0-					7
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	46	1	604	2	N	-0-	5	7			2
07	992	N	737	-0-	-255	-0-	53	1	684	2	N	-0-					2
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-	2	1			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	76	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1513	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	84	1	1539	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	103	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	88	1	1625	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1576	-0-	-501	-0-	113	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	72	1	979	2	N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-					-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	70	1	918	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 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	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	46	1	978	2	N	-0-					-0-
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	871	-0-	-183	-0-	45	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	75	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	73	1	949	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	67	1	916	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	927	2	N	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,765 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	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: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	403	N	382	-0-	-21	-0-	17	1	358	2	N	6	6	1			7
							7	9									
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	16	1	332	2	N	7	7	1			7
							8	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	8	12	1			3
							9	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	N	3					6
							3	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	5	6	1			5
							6	9									
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	24	1	307	2	N	-0-	5	1			-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	28	1	351	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	558	N	484	-0-	-74	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	20	1	403	2	N	2					2
							2	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	480	N	405	-0-	-75	-0-	20	1	384	2	N	1					2
							1	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	-0-	1	1			1
06	480	N	245	-0-	-235	-0-	17	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	21	1	276	2	N	1					2
							1	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	-0-	2	1			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	N	15	16	1			17
							17	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1964	2	N	15	16	1			16
							17	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	21	30	1			7
							23	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	8					15
							9	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	N	13	14	1			14
							14	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	N	7	13	1			8
							8	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	5					13
							6	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	N	4	12	1			5
							4	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	N	8					13
							9	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	12	12	1			13
							13	9									
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	N	14	14	1			13
							15	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	19	1	382	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	425	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	24	1	457	2	N	2					3
							2	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	N	3	3	1			3
							3	9									
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	22	1	288	2	N	-0-	3	1			-0-
07	496	N	327	-0-	-169	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

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	651	N	603	-0-	-48	-0-	27	1	576	2	N	-0-					-0-
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	34	1	612	2	N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	51	1	663	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	39	1	846	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	41	1	799	2	N	-0-					-0-
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	43	1	779	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	N	-0-					-0-
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	45	1	826	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-					-0-
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	58	1	757	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	681	2	N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	548	2	N	15	16	1			17
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	495	2	N	15	16	1			16
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	16 22	1 9	312	2	N	20	29	1			7
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	21 9	1 9	393	2	N	8					15
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	661	2	N	13	14	1			14
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	N	-0-	13	1	1	7	-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

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	662	-0-	-20	-0-	28	1 9	625	2	N	8	7	1			9
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1 8 9	604	2	N	7	8	1			8
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1 11 9	625	2	N	10	15	1			3
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	644	2	N	5					8
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	32	1 7 9	615	2	N	6	7	1			7
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	46	1 4 9	597	2	N	4	7	1			4
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	46	1 4 9	585	2	N	4					8
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	709	2	N	2	7	1			3
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	593	2	N	5					8
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1 8 9	602	2	N	7	7	1			8
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1 9 9	570	2	N	8	8	1			8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

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	248	-0-	-62	-0-	10	1 2 9	236	2	N	2	3	1			3
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	11	1 3 9	215	2	N	3	3	1			3
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	311	2	N	4	6	1			1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	513	2	N	2					3
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	343	2	N	3	3	1			3
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	19	1 2 9	248	2	N	2	3	1			2
07	558	N	236	-0-	-322	-0-	17	1 1 9	218	2	N	1					3
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-	2	1			1
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	232	2	N	2					3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	375	2	N	2	2	1			3
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	359	2	N	3	3	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	279	N	156	-0-	-123	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
07	248	N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	-0-					-0-
02	700	N	488	-0-	-212	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	35	1	513	2	N	-0-					-0-
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	1					1
							1	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	N	4	2	1			3
							4	9									
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	632	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	N	-0-	1	1			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	N	-0-					-0-
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
04	630	N	439	-0-	-191	-0-	27	1	412	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	1					1
							1	9									
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	434	2	N	4	2	1			3
							4	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	N	-0-	1	1			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	971	2	N	-0-					-0-
02	868	N	433	-0-	-435	-0-	27	1	406	2	N	-0-					-0-
03	961	N	510	-0-	-451	-0-	33	1	477	2	N	-0-					-0-
04	990	N	378	-0-	-612	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1111	2	N	1					1
							1	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	N	-0-	1	1			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	N	7					7
							8	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	20	11	1			16
							22	9									
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	369	2	N	7	17	1			6
							8	9									
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	1	6	1			1
							1	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	N	-0-	1	1			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 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	341	N	323	-0-	-18	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
03	434	N	230	-0-	-204	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	2	N	1					1
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	32	1	480	2	N	14					14
							15	9									
06	690	N	518	-0-	-172	-0-	31	1	448	2	N	35	20	1			29
							39	9									
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	32	1	549	2	N	12	31	1			10
							13	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	1	10	1			1
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	N	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 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	403	N	344	-0-	-59	-0-	26	1	318	2	N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	31	1	358	2	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	2	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	2	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 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	620	N	547	-0-	-73	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	27	1	409	2	N	-0-					-0-
03	837	N	394	-0-	-443	-0-	26	1	368	2	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	10					10
							11	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	518	2	N	27	15	1			22
							30	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	10	24	1			8
							11	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	39	1	661	2	N	1	8	1			1
							1	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-	1	1			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 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	651	N	511	-0-	-140	-0-	29	1	462	2	N	18	13	1			12
							20	9									
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	30	1	468	2	N	20	13	1			19
							22	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	N	14	20	1			13
							15	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	15	13	1			15
							17	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	8	6	1			17
							9	9									
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	40	1	494	2	N	14	24	1			7
							15	9									
07	620	N	315	-0-	-305	-0-	21	1	294	2	N	-0-					7
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	6	7	1			6
							7	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	N	10					16
							11	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	N	17	24	1			9
							19	9									
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-47	-0-	43	1	530	2	N	-0-					-0-
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
03	434	N	295	-0-	-139	-0-	24	1	271	2	N	-0-					-0-
04	540	N	384	-0-	-156	-0-	30	1	354	2	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
02	644	N	443	-0-	-201	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
03	682	N	385	-0-	-297	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-
06	360	N	135	-0-	-225	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
07	558	N	125	-0-	-433	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 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	837	N	583	-0-	-254	-0-	34 20	1 9	529	2	N	18	13	1			12
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39 22	1 9	586	2	N	20	13	1			19
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	29 14	1 9	424	2	N	13	20	1			12
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	648	2	N	15	12	1			15
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	36 9	1 9	558	2	N	8	6	1			17
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50 15	1 9	611	2	N	14	24	1			7
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	46	1	668	2	N	-0-					7
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	684	2	N	3	7	1			3
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	620	2	N	10					13
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	725	2	N	17	21	1			9
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	761	2	N	6					15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-					-0-
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
04	660	N	464	-0-	-196	-0-	29	1	435	2	N	-0-					-0-
05	651	N	470	-0-	-181	-0-	29 1	1 9	440	2	N	1					1
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	24 1	1 9	338	2	N	1	1	1			1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	26 1	1 9	436	2	N	1	1	1			1
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	420	2	N	1	1	1			1
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	-0-	1	1			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	38	1	711	2	N	-0-					-0-
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-
07	775	N	551	-0-	-224	-0-	41	1	510	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 15 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-
02	868	N	387	-0-	-481	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
03	992	N	496	-0-	-496	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	43	1	650	2	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	2	N	1					1
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	4	2	1			3
							4	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	39	1	655	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	N	6					6
							7	9									
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	7	6	1			7
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	1					1
							1	9									
06	690	N	324	-0-	-366	-0-	21	1	300	2	N	3	1	1			3
							3	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-	1	1			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	992	N	566	-0-	-426	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	13	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	524	-0-	-65	-0-	31 20	1 9	473	2	N	18	13	1			12
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	487	2	N	20	13	1			19
03	713	N	517	-0-	-196	-0-	33 15	1 9	469	2	N	14	20	1			13
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	491	2	N	15	13	1			15
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	29 9	1 9	440	2	N	8	6	1			17
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	30	1	425	2	N	-0-	17	1			-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	28 9	1 9	474	2	N	8					8
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29 20	1 9	484	2	N	18	11	1			15
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	462	2	N	6	15	1			6
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	433	2	N	5	6	1			5
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	492	2	N	4	5	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	(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	341	-0-		-93	-0-	19	1	302	2	N	18	13	1			12
								20	9									
02	308	N	307	-0-		-1	-0-	17	1	268	2	N	20	13	1			19
								22	9									
03	372	N	214	-0-		-158	-0-	13	1	186	2	N	14	20	1			13
								15	9									
04	330	N	260	-0-		-70	-0-	16	1	227	2	N	15	13	1			15
								17	9									
05	341	N	241	-0-		-100	-0-	15	1	220	2	N	5	6	1			14
								6	9									
06	394	N	394	-0-		-0-	-0-	26	1	367	2	N	1	15	1			-0-
								1	9									
07	409	N	409	-0-		-0-	-0-	23	1	383	2	N	3					3
								3	9									
08	390	N	390	-0-		-0-	-0-	21	1	358	2	N	10	5	1			8
								11	9									
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-	19	1	337	2	N	6	8	1			6
								7	9									
10	299	N	299	-0-		-0-	-0-	17	1	278	2	N	4	5	1			5
								4	9									
*11	321	N	321	-0-		-0-	-0-	18	1	299	2	N	4	5	1			4
								4	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

01	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	51	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	876	-0-		-160	-0-	42	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	58	1	1044	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-		-23	-0-	55	1	1032	2	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	53	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	85	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	86	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	93	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	98	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	108	1	1486	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	465	N	324	-0-	-141	-0-	14	1	308	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	504	N	277	-0-	-227	-0-	13	1	262	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	N	1					2
							1	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-	1	1			1
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	32	1	419	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	N	310	-0-	-248	-0-	23	1	287	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 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	899	N	645	-0-	-254	-0-	39	1	606	2	N	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	28	1	422	2	N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 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	372	N	231	-0-	-141	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	2	N	-0-					-0-
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	N	-0-					-0-
06	810	N	105	-0-	-705	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
07	682	N	130	-0-	-552	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	51	1	707	2	N	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	1					1
							1	9									
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	1	1			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	868	N	544	-0-		-324	-0-	31 20	1 9	493	2	N	18	13	1			12
02	616	N	539	-0-		-77	-0-	32 22	1 9	485	2	N	20	13	1			19
03	946	N	946	-0-		-0-	-0-	60 15	1 9	871	2	N	14	20	1			13
04	577	N	577	-0-		-0-	-0-	35 17	1 9	525	2	N	15	13	1			15
05	589	N	545	-0-		-44	-0-	32 9	1 9	504	2	N	8	6	1			17
06	930	N	493	-0-		-437	-0-	32	1	461	2	N	-0-	17	1			-0-
07	589	N	555	-0-		-34	-0-	31 3	1 9	521	2	N	3					3
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	31 11	1 9	529	2	N	10	5	1			8
09	580	N	580	-0-		-0-	-0-	31 7	1 9	542	2	N	6	8	1			6
10	533	N	533	-0-		-0-	-0-	30 4	1 9	499	2	N	4	5	1			5
*11	515	N	515	-0-		-0-	-0-	28 4	1 9	483	2	N	4	5	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 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	341	N	245	-0-		-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-		-83	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-		-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	40	-0-		-208	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-		-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-		-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-		-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 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	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-		-1	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	423	-0-		-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-		-92	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-		-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-		-503	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-		-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-		-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	13	1	191	2	N	4					4
							4	9									
06	390	N	219	-0-	-171	-0-	13	1	193	2	N	12	6	1			10
							13	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	304	2	N	3	10	1			3
							3	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-	3	1			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	15	N	-0-	-0-	-15	-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	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
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					-0-
02	728	N	402	-0-	-326	-0-	25	1	377	2	N	-0-					-0-
03	713	N	383	-0-	-330	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	1					1
							1	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	33	1	557	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	N	-0-	1	1			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	42	1	700	2	N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 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	496	N	399	-0-	-97	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	2	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	34	1	510	2	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	7	1	101	2	N	1					1
							1	9									
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	26	1	316	2	N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	35	1	401	2	N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	37	1	441	2	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	531	-0-	-306	-0-	31	1	480	2	N	18	13	1			12
							20	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	N	20	13	1			19
							22	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	584	2	N	14	20	1			13
							15	9									
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	15	13	1			15
							17	9									
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	37	1	571	2	N	8	6	1			17
							9	9									
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	36	1	434	2	N	14	24	1			7
							15	9									
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	14	1	199	2	N	-0-					7
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	3	7	1			3
							3	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	10					13
							11	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	382	2	N	17	21	1			9
							19	9									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	N	6					15
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

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

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

01	992	N	945	-0-	-47	-0-	12	1	933	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	2	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	9	1	978	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	11	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-	2	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	4	1	947	2	N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	4	1	946	2	N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	8	1	898	2	N	-0-					-0-
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

01	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	14	1	1150	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1067	-0-	-277	-0-	5	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	11	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	7	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	14	1	1179	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	515	-0-	-632	-0-	1	1	514	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	843	-0-	-335	-0-	4	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	832	-0-	-368	-0-	3	1	829	2	N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	2	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,972 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	4	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1	1	1145	2	N	-0-			-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	6	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	1	1	975	2	N	-0-			-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	3	1	2030	2	N	-0-			-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	4	1	2439	2	N	-0-			-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	8	1	2142	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1255	-0-	-785	-0-	12	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1252	-0-	-1197	-0-	3	1	1249	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1117	-0-	-953	-0-	1	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	7	1	1134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,746 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	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	7	1	2341	2	N	-0-			-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	6	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	2	N	-0-			-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	5	1	1805	2	N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	2	N	-0-			-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	2	N	-0-			-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	2	N	-0-			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	2	N	-0-			-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,381 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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	5	1	2604	2	N	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	5	1	2339	2	N	-0-			-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	5	1	2416	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	1838	-0-	-682	-0-	4	1	1834	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	1938	-0-	-666	-0-	4	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	5	1	2260	2	N	-0-			-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	5	1	2360	2	N	-0-			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	1984	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	4	1	2241	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	4	1	2103	2	N	-0-			-0-
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	5	1	2265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,671 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	310	N	294	-0-	-16	-0-	285	3	9	9	Y	8	116	1			6
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2					8
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	Y	2					10
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3					13
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	Y	2					15
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4					19
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	227	3	6	9	Y	5					24
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	243	3	3	9	Y	3					27
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3					30
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	210	3	6	9	Y	5					35
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4					39
12	279	N	112	-0-	-167	-0-	106	3	6	9	Y	5					44

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	292	3	4	9	Y	4	67	1	1	8	5
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					5
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					5
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	284	3	2	9	Y	2	1	8			6
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	361	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	189	3	2	9	Y	2					9
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	3	2	9	Y	2					11
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	265	3	1	9	Y	1					12
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					13
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6	4	8			15
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	256	3	1	9	Y	1					16
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	200	3	2	9	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	670	2	N	-0-			-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	2	N	-0-			-0-
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2	N	-0-			-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2	N	-0-			-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	2	N	-0-			-0-
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2	N	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	2	N	-0-			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			3
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			3
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			3
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			3
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			3
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			3
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-			3
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			3
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					51
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					51
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					51
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					51
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					51
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					51
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					51
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					51
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					36
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					36
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					132
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					132
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					132
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					132
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					132
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					132
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					132
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					132
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					132
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					7
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					7
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					7
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					7
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					7
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					7
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					126
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					126
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					126
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					126
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					126
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					126
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					126
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					126
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					126
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					126
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					43
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					43
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					43
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					43
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					43
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					43
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					43
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					43
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					43
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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. 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 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. 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

M O	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

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	930	N	304	-0-		-626	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	840	N	287	-0-		-553	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-		-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-		-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-		-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-		-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	330	N	206	-0-		-124	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-		-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-		-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

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	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-		-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-		-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-		-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-		-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-		-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

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	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-		-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-		-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-		-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-		-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-		-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-		-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 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	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2		N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
10	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	1493	-0-	-397	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
12	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 -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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-135	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	420 N	272	-0-	-148	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-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	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	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	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 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	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 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-	-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 (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	SI	MULT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	A		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	0	A		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0			-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0			-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0			-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	13	1	210	3	Y	-0-				-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	13	1	188	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	18	1	231	3	Y	-0-				-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	17	1	219	3	Y	-0-				-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	16	1	226	3	Y	-0-				-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	21	1	220	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	B	243	25	1	218	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		244	-0-	244	B	487	27	1	217	3	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 487																	
09	DLQ G-10		232	-0-	232	B	719	20	1	212	3	Y	-0-				-0-
10	951	N	232	-0-	-719	B	-0-	24	1	208	3	Y	-0-				-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	20	1	200	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	30	1	402	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	30	1	366	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	30	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	B	-0-	31	1	402	3	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	B	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	B	-0-	33	1	393	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	34	1	373	3	N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	33	1	358	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	1570	-0-	-1530 B	26884	87	1	1458	3	N	23					243
							25	9									
02	2800	N	1470	-0-	-1330 B	25554	82	1	1368	3	N	18					261
							20	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25554																	
03	3100	N	1716	-0-	-1384 B	24170	188	1	1511	3	N	15					276
							17	9									
04	3000	N	1601	-0-	-1399 B	22771	174	1	1415	3	N	11	2	8			285
							12	9									
05	3100	N	1627	-0-	-1473 B	21298	184	1	1443	3	N	-0-					285
06	3000	N	1594	-0-	-1406 B	19892	189	1	1405	3	N	-0-					285
07	3100	N	1570	-0-	-1530 B	18362	209	1	1	2	N	-0-					285
							1360	3									
08	3100	N	1651	-0-	-1449 B	16913	221	1	1423	3	N	6	183	1			108
							7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16913																	
09	3000	N	1575	-0-	-1425 B	15488	203	1	1	2	N	5					113
							1365	3	6	9							
10	3100	N	1589	-0-	-1511 B	13977	202	1	1384	3	N	3					116
							3	9									
11	3000	N	1545	-0-	-1455 B	12522	193	1	1323	3	N	26					142
							29	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	12522					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 17,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		62	-0-	62 B	7222	4	1	54	3	N	4					58
							4	9									
02	T. A.		50	-0-	50 B	7272	4	1	46	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7272																	
03	T. A.		60	-0-	60 B	7332	5	1	55	3	N	-0-					58
04	0	N	52	-0-	52 B	7384	4	1	46	3	N	2					60
							2	9									
05	0	N	784	-0-	784 B	8168	54	1	715	3	N	14	1	8			73
							15	9									
06	3000	N	542	-0-	-2458 B	5710	69	1	461	3	N	11	23	1	2	8	59
							12	9									
07	3100	N	414	-0-	-2686 B	3024	43	1	350	3	N	19	23	1			55
							21	9									
08	3100	N	346	-0-	-2754 B	270	41	1	305	3	N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 270																	
09	500	N	230	-0-	-270 B	-0-	39	1	182	3	N	8					63
							9	9									
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	130	1	309	3	N	16	25	1			54
							18	9									
11	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	113	1	186	3	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-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	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		587	-0-	587	B	43386	40	1	546	3	N	1					9
								1	9									
02	T. A.		529	-0-	529	B	43915	41	1	488	3	N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43915																		
03	T. A.		893	-0-	893	B	44808	321	1	572	3	N	-0-					9
04	0		835	-0-	835	B	45643	306	1	529	3	N	-0-					9
05	0		879	-0-	879	B	46522	316	1	560	3	N	3					12
								3	9									
06	3000	N	900	-0-	-2100	B	44422	347	1	552	3	N	1	4	1			9
								1	9									
07	3100	N	930	-0-	-2170	B	42252	346	1	581	3	N	3	3	1			9
								3	9									
08	3100	N	910	-0-	-2190	B	40062	349	1	561	3	N	-0-					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 40062																		
09	3000	N	868	-0-	-2132	B	37930	324	1	543	3	N	1					10
								1	9									
10	3100	N	847	-0-	-2253	B	35677	322	1	523	3	N	2	4	1			8
								2	9									
11	3000	N	754	-0-	-2246	B	33431	302	1	452	3	N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	33431					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	-0-	-0-	-108	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	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: -0- 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-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	315	-0-	-212 B	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145 B	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					1
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	1					1
							1	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					1
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					1
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	39	1	770	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	39	1	771	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	764	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	836	-0-	-1	-0-	52	1	783	3	N	1					2
							1	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	756	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	766	3	N	1					2
							1	9									
10	837	N	820	-0-	-17	-0-	50	1	768	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	970	3	N	2	2	1			4
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	854	3	N	2	2	1			4
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	987	3	N	1	2	1			3
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	946	3	N	2	2	1			3
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	46	1 1 9	921	3	N	1	2	1			2
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	66	1 2 9	907	3	N	2	2	1			2
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	62	1	929	3	N	-0-					2
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	910	3	N	1	2	1			1
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	58	1 1 9	878	3	N	1					2
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	59	1 2 9	900	3	N	2	2	1			2
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	42	1	874	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	742	3	N	2	2	1			3
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	1123	3	N	3	2	1			4
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	1040	3	N	1	2	1			3
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	969	3	N	2	2	1			3
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	957	3	N	2	2	1			3
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	943	3	N	1	2	1			2
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-					2
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1057	3	N	1	2	1			1
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	893	3	N	1					2
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	886	3	N	7	2	1			7
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	878	3	N	5	7	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	88	1	1704	3	N	4	4	1			7
							4	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1584	3	N	4	4	1			7
							4	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	87	1	1709	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	84	1	1635	3	N	5	4	1	1	8	6
							6	9									
05	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	82	1	1634	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	115	1	1584	3	N	2	4	1			3
							2	9									
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	108	1	1635	3	N	2					5
							2	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	3	N	1	3	1			3
							1	9									
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	103	1	1563	3	N	2					5
							2	9									
10	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	103	1	1580	3	N	2	3	1			4
							2	9									
11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	76	1	1582	3	N	-0-	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					1
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					1
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-					1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	1					1
							1	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-	1	1			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	2	3	1			2
							2	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	2	3	1			2
							2	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	228	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	214	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	64	1	784	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	692	3	N	4	5	1			5
							4	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	764	3	N	4	2	1			7
							4	9									
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	46	1	652	3	N	2	2	1			7
							2	9									
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	52	1	756	3	N	4	5	1			6
							4	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	721	3	N	2	2	1			6
							2	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	121	1	735	3	N	-0-	2	1			4
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	77	1	591	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	840	N	734	-0-	-106	-0-	68	1	664	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	93	1	722	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	68	1	690	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	48	1	594	3	N	2	3	1			4
							2	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	532	3	N	4	4	1			4
							4	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	39	1	560	3	N	4	2	1	1	8	6
							4	9									
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	39	1	574	3	N	2	4	1			4
							2	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	525	3	N	3	2	1			5
							3	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	94	1	574	3	N	-0-	2	1			3
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	581	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	569	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	72	1	564	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	55	1	560	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	N	-0-					7
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	5	1	8			11
							6	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	57	1	881	3	N	2					13
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	891	3	N	2					15
							2	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	925	3	N	2	12	1			5
							2	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	71	1	892	3	N	1					6
							1	9									
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	88	1	879	3	N	1					7
							1	9									
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	76	1	883	3	N	2					9
							2	9									
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	74	1	823	3	N	1					10
							1	9									
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	55	1	878	3	N	1					11
							1	9									
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	50	1	797	3	N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	3	N	3	3	1			7
							3	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	3	N	2	3	1			6
							2	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	3	N	3	3	1			6
							3	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	53	1	1141	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	3	N	3	4	1			5
							3	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	3	N	3					8
							3	9									
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	78	1	1153	3	N	2	4	1			6
							2	9									
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	74	1	1152	3	N	3	3	1			6
							3	9									
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	66	1	1103	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	68	1	1130	3	N	2					8
							2	9									
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	59	1	1050	3	N	1	3	1			6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21 1 9	1	401	3	N	1	1	1			2
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	209	3	N	1	1	1			2
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	459	3	N	1	1	1			2
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22 1 9	1	429	3	N	1	1	1			2
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	1	421	3	N	-0-	1	1			1
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	29 1 9	1	404	3	N	1	1	1			1
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	28 1	1	417	3	N	-0-					1
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	413	3	N	1	1	1			1
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26 1	1	396	3	N	-0-					1
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	439	3	N	1	1	1			1
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	433	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	1017	3	N	3	3	1			6
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	887	3	N	2	3	1			5
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	979	3	N	3	3	1			5
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	44	1 3 9	936	3	N	3	3	1			5
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	44	1 2 9	929	3	N	2	3	1			4
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	932	3	N	2					6
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	975	3	N	2	3	1			5
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	964	3	N	3	3	1			5
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	56	1 3 9	938	3	N	3	3	1			5
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	59	1 1 9	982	3	N	1					6
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	939	3	N	1	2	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	256	3	N	1	1	1			1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	221	3	N	1	1	1			1
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	170	3	N	1	1	1			1
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1 1 9	220	3	N	1	1	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	284	3	N	1	1	1			1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	283	3	N	1					2
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-	1	1			1
08	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1 1 9	224	3	N	1	1	1			1
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	11	1 1 9	177	3	N	1	1	1			1
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	12	1 1 9	206	3	N	1					2
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2294	X	2177	-0-	-117	-0-	121	1	2031	3	N	23	24	1	1	8	23
							25	9									
02	2072	X	1998	-0-	-74	-0-	111	1	1864	3	N	21	20	1			24
							23	9									
03	2232	X	2188	-0-	-44	-0-	118	1	2047	3	N	21	25	1			20
							23	9									
04	2130	X	2097	-0-	-33	-0-	107	1	1969	3	N	19	20	1			19
							21	9									
05	2201	X	2163	-0-	-38	-0-	117	1	2025	3	N	19	20	1	2	8	16
							21	9									
06	2130	X	2110	-0-	-20	-0-	128	1	1	2	N	14	10	1			20
							1966	3	15	9							
07	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	157	1	2	2	N	13	20	1	1	8	12
							1983	3	14	9							
08	2201	X	2151	-0-	-50	-0-	166	1	1	2	N	14	5	1			21
							1969	3	15	9							
09	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	146	1	2	2	N	14	16	1			19
							1897	3	15	9							
10	2170	X	2085	-0-	-85	-0-	140	1	1926	3	N	17	20	1			16
							19	9									
11	2100	X	1978	-0-	-122	-0-	132	1	1835	3	N	10	14	1			12
							11	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					1
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	165	3	N	1					2
							1	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	N	-0-	1	1			1
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	20	1	135	3	N	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	244	3	N	1					1
							1	9									
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	236	3	N	1					1
							1	9									
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					1
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	399	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	29	1	418	3	N	2	1	1			4
							2	9									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	428	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	68	1	414	3	N	-0-	1	1			2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	39	1	381	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	47	1	365	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	34	1	341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(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-	19	1	239	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	N	-0-	1	1			1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	25	1	246	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	N	-0-	1	1			1
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	26	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT(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-	14	1	266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	11	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	11	1	239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	18	1	231	3	N	-0-					1
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	6	1	104	3	N	-0-					1
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-					1
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	793	3	N	2	2	1			5
							2	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	695	3	N	1	2	1			4
							1	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	35	1	745	3	N	2	2	1			4
							2	9									
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	36	1	764	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	N	2					5
							2	9									
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	50	1	747	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	806	N	797	-0-	-9	-0-	48	1	747	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	43	1	718	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	44	1	726	3	N	1					5
							1	9									
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	40	1	706	3	N	1	2	1			4
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-	1	1			2
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	1					3
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-	1	1			2
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	328	3	N	-0-	1	1			2
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	1					3
							1	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

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	404	N	404	-0-	-0-		-0-	30	1	372	3	N	2	2	1			2
								2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-		-0-	27	1	346	3	N	2	2	1			2
								2	9									
03	375	N	375	-0-	-0-		-0-	26	1	348	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	390	N	356	-0-	-34		-0-	23	1	331	3	N	2	1	1			3
								2	9									
05	403	N	240	-0-	-163		-0-	15	1	224	3	N	1	2	1			2
								1	9									
06	360	N	261	-0-	-99		-0-	34	1	226	3	N	1	1	1			2
								1	9									
07	372	N	309	-0-	-63		-0-	44	1	265	3	N	-0-	1	1			1
08	345	N	345	-0-	-0-		-0-	39	1	304	3	N	2	1	1			2
								2	9									
09	363	N	363	-0-	-0-		-0-	34	1	328	3	N	1	1	1			2
								1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-		-0-	40	1	308	3	N	1	1	1			2
								1	9									
11	330	N	13	-0-	-317		-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

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	352	N	352	-0-	-0-		-0-	17	1	334	3	N	1	1	1			2
								1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-		-0-	15	1	304	3	N	1	1	1			2
								1	9									
03	360	N	360	-0-	-0-		-0-	17	1	342	3	N	1	1	1			2
								1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-		-0-	16	1	345	3	N	1	1	1			2
								1	9									
05	376	N	376	-0-	-0-		-0-	17	1	358	3	N	1	1	1			2
								1	9									
06	363	N	363	-0-	-0-		-0-	26	1	336	3	N	1					3
								1	9									
07	372	N	322	-0-	-50		-0-	20	1	302	3	N	-0-	1	1			2
08	372	N	311	-0-	-61		-0-	19	1	291	3	N	1	1	1			2
								1	9									
09	360	N	287	-0-	-73		-0-	16	1	270	3	N	1	1	1			2
								1	9									
10	310	N	271	-0-	-39		-0-	15	1	256	3	N	-0-					2
11	300	N	251	-0-	-49		-0-	13	1	237	3	N	1	1	1			2
								1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	3	N	4	4	1			7
							4	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	3	N	4	4	1			7
							4	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	3	N	4	4	1			7
							4	9									
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	53	1	1129	3	N	4	4	1	1	8	6
							4	9									
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	56	1	1186	3	N	4	4	1			6
							4	9									
06	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	86	1	1132	3	N	2					8
							2	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	3	N	2	4	1			6
							2	9									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	3	N	5	4	1			7
							6	9									
09	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	68	1	1129	3	N	2	3	1			6
							2	9									
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	69	1	1153	3	N	2					8
							2	9									
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	62	1	1102	3	N	2	3	1			7
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	520	-0-	-131	-0-	39	1	478	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	588	X	459	-0-	-129	-0-	33	1	424	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	806	X	514	-0-	-292	-0-	35	1	477	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	780	X	482	-0-	-298	-0-	32	1	448	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	527	X	512	-0-	-15	-0-	33	1	477	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	78	1	519	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	86	1	522	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	69	1	530	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	600	X	574	-0-	-26	-0-	53	1	519	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	620	X	585	-0-	-35	-0-	66	1	517	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	600	X	504	-0-	-96	-0-	45	1	451	3	N	7	2	1			8
							8	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-					1
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	N	-0-	1	1			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	23	1	333	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	342	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	301	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	51	1	311	3	N	-0-	1	1			2
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	33	1	323	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	38	1	299	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	29	1	295	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	27	1	533	3	N	-0-	1	1			1
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	34	1	507	3	N	-0-					1
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	37	1	522	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	34	1	512	3	N	-0-					1
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	24	1	497	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		334	-0-	334	334	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		324	-0-	324	658	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		312	-0-	312	970	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	1287	N	317	-0-	-970	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	N	2	2	1			4
							2	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	1	2	1			3
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	542	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	624	3	N	1					4
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	41	1	634	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	37	1	615	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	37	1	619	3	N	1					4
							1	9									
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	34	1	598	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					2
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					2
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					2
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					2
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	282	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	39	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	302	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	609	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		288	-0-	288	897	28	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	312	-0-	-897	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	3	N	3	2	1			5
							3	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	997	3	N	2	3	1			4
							2	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	N	2	2	1			4
							2	9									
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	54	1	1058	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	53	1	1056	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	75	1	1037	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	1076	3	N	1					3
							1	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	85	1	1198	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	3	N	1					3
							1	9									
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	69	1	1062	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	50	1	1047	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	362	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		99	-0-	99	461	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	134	-0-	-461	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	76	1	938	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	816	3	N	4	6	1			6
							4	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	3	N	4	3	1			7
							4	9									
04	990	N	498	-0-	-492	-0-	33	1	462	3	N	3	3	1			7
							3	9									
05	992	N	575	-0-	-417	-0-	37	1	536	3	N	2	4	1			5
							2	9									
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	92	1	612	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	106	1	647	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	668	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	89	1	690	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	63	1	638	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	756	3	N	4	4	1			5
							4	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	611	3	N	4	4	1			5
							4	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	683	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	45	1	637	3	N	3	2	1			7
							3	9									
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	42	1	607	3	N	2	4	1			5
							2	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	653	3	N	2	2	1			5
							2	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	101	1	616	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	53	1	514	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	64	1	503	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	44	1	440	3	N	-0-	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-	1	1			2
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	131	1	706	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	34	1	679	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	3	N	-0-	1	1			1
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	142	1	712	3	N	1					2
							1	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	146	1	711	3	N	-0-	1	1			1
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	127	1	675	3	N	1					2
							1	9									
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	45	1	693	3	N	-0-	1	1			1
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	32	1	675	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		237	-0-	237	476	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		227	-0-	227	703	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	931	N	228	-0-	-703	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	3	Y	-0-					1
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	116	1	1473	3	Y	-0-					1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	170	1	1146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	130	1	1055	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2419	146	1	1087	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3525	108	1	998	3	Y	-0-					1
10	2200	N	1075	-0-	-1125	2400	90	1	985	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1063	-0-	-1937	463	80	1	983	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	463					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	804	3	N	7	6	1			7
							8	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	7	6	1			8
							8	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	661	3	N	6	8	1			6
							7	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	5	6	1			5
							6	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	3	6	1			3
							597	3	3	9							
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	23	1	278	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	5	4	1			5
							660	3	6	9							
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	N	6	6	1			5
							7	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	N	2	4	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	89 18	1 9	1505	3	N	16	18	1			17
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	85 19	1 9	1423	3	N	17	16	1			18
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	88 19	1 9	1525	3	N	17	20	1			15
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	70 13	1 9	1296	3	N	12	13	1			14
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	100 15	1 9	1737	3	N	14	15	1			13
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107 1650	1 3	1 12	2 9	N	11	8	1			16
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	132 1667	1 3	2 12	2 9	N	11	17	1			10
08	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	138 1635	1 3	1 12	2 9	N	11	4	1			17
09	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	121 1571	1 3	1 13	2 9	N	12	13	1			16
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	107 14	1 9	1474	3	N	13	17	1			12
11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	114 10	1 9	1574	3	N	9	11	1			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	71 15	1 9	1191	3	N	14	14	1			14
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	1030	3	N	12	12	1			14
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	1148	3	N	12	14	1			12
04	1230	N	815	-0-	-415	-0-	41 8	1 9	766	3	N	7	10	1			9
05	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	57 10	1 9	993	3	N	9	9	1	1	8	8
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	71 9	1 9	1085	3	N	8	5	1			11
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	73 921	1 3	1 7	2 9	N	6	11	1			6
08	1054	N	541	-0-	-513	-0-	42 3	1 9	496	3	N	3	2	1			7
09	1170	N	518	-0-	-652	-0-	37 4	1 9	477	3	N	4	5	1			6
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	90 13	1 9	1235	3	N	12	9	1			9
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1119	3	N	6	8	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					9
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	1					10
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	1					11
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	31					42
							34	9									
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					42
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					42
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					42
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	3	Y	1					43
							1	9									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	1					1
							1	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	86	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	3	N	-0-					1
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	92	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	647	3	N	7	8	1			7
							8	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	6	6	1			7
							7	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	607	3	N	7	8	1			6
							8	9									
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	27	1	492	3	N	5	6	1			5
							6	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	6	6	1			5
							7	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	N	4	3	1			6
							4	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	5	7	1			4
							630	3	6	9							
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	38	1	457	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	48	1	1	2	N	5	4	1			6
							625	3	6	9							
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	N	5	6	1			5
							6	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	4	5	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	55	1	753	3	Y	-0-					3
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	Y	-0-					3
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	60	1	736	3	Y	-0-					3
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	51	1	645	3	Y	-0-					3
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	52	1	684	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	101	1	679	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		771	-0-	771	771	85	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		768	-0-	768	1539	91	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		709	-0-	709	2248	69	1	640	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	757	-0-	-1443	805	64	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	1613	N	808	-0-	-805	-0-	60	1	747	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	719	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	5	5	1			4
							6	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	2	2	1			4
							2	9									
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	2	4	1			2
							2	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	3	1	1			4
							3	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	N	3	3	1			4
							3	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	795	3	N	7	6	1			5
							8	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	663	3	N	4	5	1			4
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	1					1
							1	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	59	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	68	1	639	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		726	-0-	726	726	76	1	650	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1403	67	1	610	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		657	-0-	657	2060	59	1	597	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	680	-0-	-1520	540	56	1	624	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1199	N	659	-0-	-540	-0-	59	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		420	-0-	420	420	44	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		521	-0-	521	941	52	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1447	46	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	1964	N	517	-0-	-1447	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	Y	-0-					2
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	-0-	1	1			1
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	668	3	Y	1					2
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	3	Y	-0-	1	1			1
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	699	3	Y	1					2
							1	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		794	-0-	794	794	62	1	732	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		766	-0-	766	1560	60	1	706	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		727	-0-	727	2287	60	1	667	3	Y	-0-					2
10	2200	N	717	-0-	-1483	804	54	1	660	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
11	1487	N	683	-0-	-804	-0-	55	1	621	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	981	3	Y	-0-					3
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	951	3	Y	1					3
							1	9									
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	72	1	935	3	Y	-0-	1	1			2
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	69	1	971	3	Y	1					3
							1	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	75	1	933	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	80	1	940	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2033	79	1	934	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		969	-0-	969	3002	80	1	889	3	Y	-0-					3
10	2200	N	995	-0-	-1205	1797	75	1	920	3	Y	-0-	1	1			2
11	2766	N	969	-0-	-1797	-0-	78	1	890	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		91	-0-	91	179	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110	-0-	110	289	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	123	-0-	-289	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					1
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					1
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					1
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	13	1	167	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	26	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		176	-0-	176	176	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	336	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		141	-0-	141	477	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	139	-0-	-477	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-	1	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	20	1	269	3	N	1					2
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-	1	1			1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	16	1	268	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	3	N	1					2
							1	9									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	265	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					7
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					7
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					7
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-	7	1			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		63	-0-	63	129	7	1	56	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		60	-0-	60	189	6	1	54	3	Y	-0-					1
10	256	N	67	-0-	-189	-0-	5	1	56	3	Y	5					6
							6	9									
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	26	1	257	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	25	1	252	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-					2
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					2
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					2
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	273	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		272	-0-	272	545	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		258	-0-	258	803	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	1059	N	256	-0-	-803	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1 9	151	3	N	1	1	1			1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1 9	143	3	N	1	1	1			1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1 9	181	3	N	1	1	1			1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	2 9	142	3	N	2	1	1			2
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-	1	1			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1 9	138	3	N	1	1	1			1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1 9	145	3	N	1	1	1			1
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					1
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1 9	155	3	N	1	1	1			1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1 9	159	3	N	1	1	1			1
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1 9	138	3	N	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-					1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-	1	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1 9	53	3	N	1					1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	232	3	Y	-0-					1
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		262	-0-	262	262	21	1	241	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		233	-0-	233	495	18	1	215	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		169	-0-	169	664	14	1	155	3	Y	-0-					1
10	868	N	204	-0-	-664	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					1
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	2	1	1			3
							2	9									
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	23	1	333	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	332	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	316	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	3	N	-0-	1	1			2
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	32	1	314	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	29	1	296	3	N	2	1	1			3
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	Y	-0-					1
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	691	3	Y	2					2
							2	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	52	1	670	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	48	1	667	3	Y	1					3
							1	9									
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	53	1	660	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		711	-0-	711	711	62	1	649	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		451	-0-	451	1162	35	1	416	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		633	-0-	633	1795	52	1	581	3	Y	-0-					3
10	2200	N	588	-0-	-1612	183	44	1	543	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	909	N	726	-0-	-183	-0-	59	1	667	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	45	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	50	5	3			Y	-0-					-0-
10	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-					1
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-					1
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					1
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		116	-0-	116	116	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	230	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		112	-0-	112	342	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	111	-0-	-342	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		656	-0-	656	656	69	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1276	62	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1852	52	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	663	-0-	-1537	315	54	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	939	N	624	-0-	-315	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-	1	1			1
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					1
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	64	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	54	3	N	16	5	1			12
							18	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	7					19
							8	9									
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	46	3	N	9	7	1			21
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	978	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	983	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	968	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	65	1	974	3	N	1					3
							1	9									
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	66	1	933	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	56	1	859	3	N	-0-					2
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	56	1	859	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	41	1	860	3	N	5	6	1			4
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	108	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	138	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	N	-0-					1
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					16
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					16
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					16
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					16
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163	-0-	163	163	18	1	143	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		161	-0-	161	324	19	1	142	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		144	-0-	144	468	14	1	130	3	Y	-0-					2
10	628	N	160	-0-	-468	-0-	12	1	136	3	Y	11					13
							12	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	N	4	3	1			5
							4	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	557	3	N	3	4	1			4
							3	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	899	3	N	4	2	1			6
							4	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	789	3	N	4	2	1			8
							4	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	125	1	836	3	N	3	2	1			7
							3	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	149	1	908	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	119	1	917	3	N	5	3	1			7
							6	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	N	3	3	1			7
							3	9									
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	112	1	873	3	N	3	5	1			5
							3	9									
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	82	1	831	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					1
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	116	1	173	3	Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	111	1	159	3	Y	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	114	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	121	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		289	-0-	289	289	122	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		273	-0-	273	562	122	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		265	-0-	265	827	106	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	1003	N	176	-0-	-827	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2675	-0-	-84	-0-	161	1 1 9	2513	3	Y	1					5
02	2492	X	2185	-0-	-307	-0-	137	1 1 9	2047	3	Y	1	4	1			2
03	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	180	1 6 9	2281	3	Y	5					7
04	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	185	1 3 9	2385	3	Y	3	3	1			7
05	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	170	1 2 9	2389	3	Y	2					9
06	2580	X	2281	-0-	-299	-0-	170	1 1 9	2110	3	Y	1					10
07	DLQ G-10		2363	-0-	2363	2363	207	1	2156	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4575	173	1	2039	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		2615	-0-	2615	7190	215	1	2400	3	Y	-0-					10
10	9679	X	2489	-0-	-7190	-0-	187	1 1 9	2301	3	Y	1	2	1			9
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	1993	3	Y	1	9	1			1
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	3	3	1			3
							3	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	3	3	1			3
							3	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	272	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	2	3	1			2
							2	9									
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	16	1	251	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	310	N	127	-0-	-183	-0-	9	1	118	3	N	-0-	2	1			1
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	21	1	253	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	18	1	231	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	89	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	4	2	1			3
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	1					2
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	13	1	173	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	108	1	1683	3	Y	1					3
							1	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	102	1	1524	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	127	1	1606	3	Y	8	4	8			5
							9	9									
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	123	1	1590	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	108	1	1512	3	Y	2					7
							2	9									
06	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	121	1	1500	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	143	1	1491	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3289	130	1	1525	3	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	4976	139	1	1548	3	Y	-0-					7
10	2200	N	1744	-0-	-456	4520	131	1	1612	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	3000	N	1661	-0-	-1339	3181	134	1	1527	3	Y	-0-	6	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3181					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	795	3	Y	1					3
							1	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	Y	-0-	1	1			2
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	3	Y	-0-					2
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	71	1	915	3	Y	-0-	1	1			1
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	46	1	642	3	Y	1					2
							1	9									
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		572	-0-	572	572	45	1	527	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		572	-0-	572	1144	45	1	527	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		599	-0-	599	1743	49	1	550	3	Y	-0-					2
10	2200	N	664	-0-	-1536	207	50	1	613	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	855	N	648	-0-	-207	-0-	52	1	596	3	Y	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					1
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		152	-0-	152	152	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		144	-0-	144	296	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	451	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	601	N	150	-0-	-451	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	110	1	1508	3	Y	-0-					7
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1227	3	Y	-0-					7
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	Y	-0-					7
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	169	1	2151	3	Y	-0-					7
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	144	1	1900	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	258	1	1733	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	181	1	1465	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1752	-0-	1752	3398	207	1	1545	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1766	-0-	1766	5164	172	1	1594	3	Y	-0-					1
10	2200	N	1743	-0-	-457	4707	146	1	1596	3	Y	1					2
							1	9									
11	3000	N	1612	-0-	-1388	3319	121	1	1491	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3319					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-	1	1			2
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	30	1	588	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	27	1	530	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	N	-0-	1	1			1
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	598	3	N	1					2
							1	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	3	N	-0-	1	1			1
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	36	1	553	3	N	1					2
							1	9									
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	34	1	522	3	N	-0-	1	1			1
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	18	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	26	1	357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					1
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	25	1	358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	20	1	311	3	N	-0-					1
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 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-

HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. "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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	N	-0-					1
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					1
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	N	-0-					1
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	N	-0-					1
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	49	1	607	2	N	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	N	-0-					1
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	52	1	630	2	N	-0-					1
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	50	1	606	2	N	-0-					1
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	54	1	616	2	N	-0-					1
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	53	1	593	2	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	T. A.		521	-0-	521	521	25 1 1 9		495	3	N	1	1	1			2
02	T. A.		464	-0-	464	985	22 1 1 9		441	3	N	1	1	1			2
03	T. A.		513	-0-	513	1498	25 1 1 9		487	3	N	1	1	1			2
04	1992	X	494	-0-	-1498	-0-	24 1 1 9		470	3	N	-0-	1	1			1
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	24 1 1 9		472	3	N	1	1	1			1
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	34 1 1 9		468	3	N	1	1	1			1
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9		486	3	N	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9		481	3	N	1	1	1			1
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	30 1 1 9		464	3	N	-0-					1
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	31 1 1 9		471	3	N	1	1	1			1
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	22 1 1 9		461	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		973	-0-	973	973	80	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		957	-0-	957	1930	82	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		919	-0-	919	2849	70	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	938	-0-	-1262	1587	81	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	2472	N	885	-0-	-1587	-0-	82	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	257	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		124	-0-	124	381	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	508	N	127	-0-	-381	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		211	-0-	211	421	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		205	-0-	205	626	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	210	-0-	-626	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	37	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	66	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		699	-0-	699	699	57	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		656	-0-	656	1355	56	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		658	-0-	658	2013	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	675	-0-	-1525	488	58	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1128	N	640	-0-	-488	-0-	59	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	18	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	423	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		196	-0-	196	619	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	819	N	200	-0-	-619	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	46	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	486	40	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		472	-0-	472	958	40	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		440	-0-	440	1398	34	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	1841	N	443	-0-	-1398	-0-	38	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,207 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	40	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	73	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		783	-0-	783	783	64	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		798	-0-	798	1581	68	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		757	-0-	757	2338	58	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	756	-0-	-1444	894	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	1673	N	779	-0-	-894	-0-	72	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	602	-0-	-478	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	97	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1077	88	1	989	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2118	89	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		891	-0-	891	3009	68	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	696	-0-	-1504	1505	60	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	2606	N	1101	-0-	-1505	-0-	102	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	46	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		475	-0-	475	475	39	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		467	-0-	467	942	40	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		446	-0-	446	1388	34	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	1838	N	450	-0-	-1388	-0-	39	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					18
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					18
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					18
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					18
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					18
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					18
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					18
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					18
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					18
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	516	3	52	9	N	47	2	8			63
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 5,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	145	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		187	-0-	187	187	147	1	40	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		623	-0-	623	810	49	1	574	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1874	-0-	1874	2684	154	1	1720	3	Y	-0-					1
10	2200	N	959	-0-	-1241	1443	72	1	887	3	Y	-0-					1
11	2374	N	931	-0-	-1443	-0-	75	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 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-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		403	-0-	403	403	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		396	-0-	396	799	39	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		380	-0-	380	1179	34	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	1556	N	377	-0-	-1179	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	41	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		950	-0-	950	950	78	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		975	-0-	975	1925	84	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		963	-0-	963	2888	74	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	993	-0-	-1207	1681	86	1	907	2	Y	-0-					-0-
11	2615	N	934	-0-	-1681	-0-	86	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	59	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	66	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	120	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	109	1	1220	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2615	110	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1257	-0-	1257	3872	96	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1248	-0-	-952	2920	108	1	1140	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1193	-0-	-1807	1113	110	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					1
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-					1
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	26	1	333	2	N	-0-					1
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					1
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	28	1	338	2	N	-0-					1
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	28	1	339	2	N	-0-					1
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	2	N	-0-					1
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					1
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,001 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	72	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	64	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		765	-0-	765	1550	66	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		729	-0-	729	2279	56	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	731	-0-	-1469	810	63	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	1492	N	682	-0-	-810	-0-	63	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3	35	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	1 3	37	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	987	3	Y	-0-					3
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	863	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
04	1020	N	677	-0-	-343	-0-	49	1	628	3	Y	-0-	1	1			2
05	1054	N	695	-0-	-359	-0-	46	1	649	3	Y	-0-					2
06	900	N	416	-0-	-484	-0-	31	1	385	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1143	90	1	1053	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2200	83	1	974	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		1013	-0-	1013	3213	83	1	930	3	Y	-0-					2
10	2200	N	1007	-0-	-1193	2020	75	1	931	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2989	N	969	-0-	-2020	-0-	78	1	890	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	1					1
							1	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	-0-					1
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	40	1	679	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	37	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	53	1	613	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		624	-0-	624	624	51	1	573	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		498	-0-	498	1122	47	1	451	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		479	-0-	479	1601	38	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	2087	N	486	-0-	-1601	-0-	28	1	452	3	Y	5					5
							6	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	Y	2					7
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		326	-0-	326	326	27	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		303	-0-	303	629	26	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		297	-0-	297	926	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	1239	N	313	-0-	-926	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	53	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		573	-0-	573	573	47	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1167	51	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1733	43	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	628	-0-	-1572	161	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	540	-0-	-161	-0-	50	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	Y	-0-					2
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-	1	1			1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	545	3	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	45	1	588	3	Y	-0-	1	1			1
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	38	1	538	3	Y	1					2
							1	9									
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		553	-0-	553	553	43	1	510	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		535	-0-	535	1088	42	1	493	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		524	-0-	524	1612	43	1	481	3	Y	-0-					2
10	2115	N	503	-0-	-1612	-0-	38	1	465	3	Y	-0-	1	1			1
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	595	-0-	-242	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	56	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		603	-0-	603	603	49	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1221	53	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		537	-0-	537	1758	41	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	506	-0-	-1694	64	44	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	639	N	575	-0-	-64	-0-	53	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	966	3	Y	-0-					2
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	858	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	70	1	904	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	66	1	924	3	Y	-0-					1
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	71	1	884	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		958	-0-	958	958	75	1	883	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		935	-0-	935	1893	73	1	862	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		922	-0-	922	2815	76	1	846	3	Y	-0-					2
10	2200	N	930	-0-	-1270	1545	70	1	860	3	Y	-0-	1	1			1
11	2450	N	905	-0-	-1545	-0-	73	1	832	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 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-			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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	-0-	64	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		852	-0-	852	852	69	1	782	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		843	-0-	843	1695	80	1	763	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		608	-0-	608	2303	49	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	411	-0-	-1789	514	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	891	N	377	-0-	-514	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-145	-0-	126	1 2 9	1990	3	N	2	2	1			4
02	2016	X	1978	-0-	-38	-0-	121	1 2 9	1855	3	N	2	3	1			3
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2048	3	N	4	3	1			4
04	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	119	1 4 9	1975	3	N	4	1	8			7
05	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	119	1 3 9	2000	3	N	3	2	1			8
06	2130	X	2068	-0-	-62	-0-	154	1 1 9	1913	3	N	1	6	1			3
07	2201	X	2109	-0-	-92	-0-	162	1 1 9	1946	3	N	1					4
08	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	162	1 2 9	1951	3	N	2	3	1			3
09	2100	X	2054	-0-	-46	-0-	137	1 1 9	1916	3	N	1	1	1			3
10	2139	X	2133	-0-	-6	-0-	146	1 1 9	1986	3	N	1	1	1			3
11	2070	X	2050	-0-	-20	-0-	135	1 2 9	1913	3	N	2	2	1			3
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	58 24	1 3	552	2	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	39	1	566	2	N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	33 13	1 3	538	2	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	26	1	524	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					6
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					5
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	26	1	331	3	Y	-0-	1	1			4
05	465	N	334	-0-	-131	-0-	22	1	311	3	Y	1					5
							1	9									
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		336	-0-	336	336	26	1	310	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		360	-0-	360	696	28	1	332	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		318	-0-	318	1014	26	1	292	3	Y	-0-					5
10	1351	N	337	-0-	-1014	-0-	24	1	298	3	Y	14	1	8			18
							15	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					2
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	Y	-0-					2
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					2
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	43	1	553	3	Y	-0-					2
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	44	1	576	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	81	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		644	-0-	644	644	71	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1276	75	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		603	-0-	603	1879	59	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	618	-0-	-1582	297	52	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	596	-0-	-297	-0-	45	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	436	3	Y	-0-					2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-	1	1			1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					1
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	31	1	398	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					1
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		429	-0-	429	429	34	1	395	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		419	-0-	419	848	33	1	386	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		393	-0-	393	1241	32	1	361	3	Y	-0-					1
10	1640	N	399	-0-	-1241	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

MO																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	3	Y	1					5
							1	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	3	Y	-0-	2	1			3
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	93	1	1200	3	Y	-0-	1	1			3
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	82	1	1150	3	Y	1					4
							1	9									
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	91	1	1128	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	98	1	1148	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		1240	-0-	1240	2486	97	1	1143	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		1225	-0-	1225	3711	101	1	1124	3	Y	-0-					4
10	2200	N	1237	-0-	-963	2748	93	1	1144	3	Y	-0-	1	1			3
11	3000	N	622	-0-	-2378	370	50	1	571	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 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	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2472	-0-	-776	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2634	-0-	-396	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	Y	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	775	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	54	1	762	3	Y	1					1
							1	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	176	1	676	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		896	-0-	896	896	207	1	689	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		946	-0-	946	1842	186	1	760	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		954	-0-	954	2796	196	1	758	3	Y	-0-					1
10	2200	N	832	-0-	-1368	1428	167	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2151	N	723	-0-	-1428	-0-	155	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57 23	1 3	548	2	N	-0-					8
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1721	2	N	-0-					8
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	147	1	1973	2	N	-0-					8
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	107	1	1876	2	N	-0-					8
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	107	1	1568	2	N	-0-					8
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	99 40	1 3	1628	2	N	-0-					8
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					8
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	N	-0-	8	1			-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	61	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	56	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	788	3	N	5	5	1			7
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	706	3	N	3	5	1			5
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	771	3	N	5	3	1			7
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	52 3	1 9	740	3	N	3	2	1			8
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	51 3	1 9	750	3	N	3	5	1			6
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	101 2	1 9	672	3	N	2	2	1			6
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	754	3	N	-0-	2	1			4
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	762	3	N	4	2	1			6
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	741	3	N	2	2	1			6
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	93 2	1 9	729	3	N	2	4	1			4
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	70 2	1 9	704	3	N	2	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 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	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-

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		164	-0-	164	325	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		156	-0-	156	481	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	643	N	162	-0-	-481	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	3	N	-0-	3	1			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	N	2					2
							2	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	N	1					3
							1	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	3	N	-0-	3	1			-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	47	1	600	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	N	1					1
							1	9									
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	48	1	566	3	N	-0-	1	1			-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-
11	630	N	570	-0-	-60	-0-	49	1	521	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	344	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	1					2
							1	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					2
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	307	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	20	1	293	3	Y	2					3
							2	9									
07	DLQ G-10		309	-0-	309	309	20	1	288	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		300	-0-	300	609	19	1	281	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10		301	-0-	301	910	19	1	280	3	Y	2					2
							2	9									
10	1252	N	342	-0-	-910	-0-	22	1	320	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	113	1	1331	3	Y	-0-					1
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	106	1	1183	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	110	1	1284	3	Y	1					1
							1	9									
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	114	1	1311	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	136	1	1269	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	152	1	1298	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1408	-0-	1408	2858	140	1	1268	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1393	-0-	1393	4251	126	1	1266	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1368	-0-	-832	3419	112	1	1256	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1367	-0-	-1633	1786	123	1	1243	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		193	-0-	193	383	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		181	-0-	181	564	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	180	-0-	-564	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2024	-0-	-132	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2279	-0-	-91	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2310	-0-	-139	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1984	-0-	-372	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1940	-0-	-340	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2154	-0-	-171	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	2070	-0-	-60	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	74 30	1 3	711	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44 18	1 3	731	2	N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	42	1	766	2	N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	47	1	756	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	42	1	716	2	N	-0-					-0-
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	38	1	731	2	N	-0-					-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	33	1	667	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	363	3	N	2	2	1			3
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	321	3	N	1	2	1			2
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	352	3	N	2	1	1			3
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	385	3	N	2	1	1			4
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	391	3	N	1	2	1			3
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	341	3	N	1	1	1			3
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	3	N	-0-	1	1			2
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	39 2	1 9	304	3	N	2	1	1			3
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	35 1	1 9	339	3	N	1	1	1			3
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	43 1	1 9	338	3	N	1	2	1			2
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	359	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	278	3	N	1	1	1			2
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-	1	1			1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	276	3	N	1	1	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	258	3	N	1	1	1			1
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1 1 9	260	3	N	1	1	1			1
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1 1 9	244	3	N	1					2
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1 1 9	252	3	N	1	1	1			1
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1 1 9	241	3	N	1	1	1			1
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1 1 9	244	3	N	1					2
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	13	1	239	3	N	-0-	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	781	3	N	-0-					1
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	550	-0-	-260	-0-	31	1	518	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	N	-0-					1
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	3	N	-0-					1
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	82	1	980	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	990	N	691	-0-	-299	-0-	46	1	645	3	N	-0-					1
10	1209	N	727	-0-	-482	-0-	50	1	677	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	55	1	787	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51 1 9	1	679	3	N	1	2	1			2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	51 1 9	1	620	3	N	-0-	2	1			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	53 2 9	1	676	3	N	2					2
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	50 1 9	1	657	3	N	1					3
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	48 2 9	1	613	3	N	2	4	1			1
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65 2 9	1	722	3	N	2					3
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	53 1 9	1	682	3	N	1					4
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	58 1 9	1	694	3	N	-0-					4
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	54 1 9	1	646	3	N	1	4	1			1
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	59 1 9	1	638	3	N	1					2
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	59 1 9	1	637	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	3	Y	1					1
							1	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1697	3	Y	-0-					1
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	96	1	1643	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	92	1	1434	3	Y	1					1
							1	9									
06	1740	N	1207	-0-	-533	-0-	96	1	1111	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	124	1	1401	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1587	-0-	1587	3112	151	1	1436	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4628	121	1	1394	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1573	-0-	-627	4001	93	1	1480	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1506	-0-	-1494	2507	89	1	1411	3	Y	5					6
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2507					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 17,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-					1
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	3	N	-0-					1
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	(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	556	N	556	-0-		-0-	-0-		27	1 2 9	527	3	N	2	2	1			3
02	521	N	521	-0-		-0-	-0-		25	1 2 9	494	3	N	2	2	1			3
03	559	N	559	-0-		-0-	-0-		26	1 2 9	531	3	N	2	2	1			3
04	540	N	518	-0-		-22	-0-		23	1 2 9	493	3	N	2	2	1			3
05	589	N	454	-0-		-135	-0-		20	1 1 9	433	3	N	1	2	1			2
06	559	N	559	-0-		-0-	-0-		39	1 2 9	518	3	N	2					4
07	536	N	536	-0-		-0-	-0-		34	1 1 9	501	3	N	1	2	1			3
08	567	N	567	-0-		-0-	-0-		34	1 2 9	531	3	N	2	2	1			3
09	582	N	582	-0-		-0-	-0-		33	1 2 9	547	3	N	2	2	1			3
10	599	N	599	-0-		-0-	-0-		34	1 1 9	564	3	N	1					4
11	564	N	564	-0-		-0-	-0-		30	1	534	3	N	-0-	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						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 #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

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	902	N	902	-0-		-0-	-0-		42	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-		-0-	-0-		26	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-		-0-	-0-		30	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-		-106	-0-		29	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-		-73	-0-		28	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-		-44	-0-		51	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		534	-0-		534	534		44	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		524	-0-		524	1058		45	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		507	-0-		507	1565		39	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	2103	N	538	-0-		-1565	-0-		46	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-		-0-	-0-		49	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	36	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	726	-0-	-80	-0-	38	1	688	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	63	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		661	-0-	661	661	54	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		814	-0-	814	1475	70	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		767	-0-	767	2242	59	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	768	-0-	-1432	810	66	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	1536	N	726	-0-	-810	-0-	67	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,080 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 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	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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	61	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	820	-0-	-230	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	DLQ G-10		730	-0-	730	730	38	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1341	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		625	-0-	625	1966	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	690	-0-	-1510	456	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	1122	N	666	-0-	-456	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 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-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1640	-0-	-437	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	94	1	1479	3	N	1	1	1			3
							1	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	89	1	1376	3	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1517	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	89	1	1477	3	N	1					2
							1	9									
05	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	88	1	1480	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	112	1	1383	3	N	-0-	1	1			1
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	118	1	1409	3	N	1					2
							1	9									
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	118	1	1413	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	98	1	1379	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	96	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	945	3	N	10	11	1			11
							11	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	853	3	N	9	9	1			11
							10	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	N	9	11	1			9
							10	9									
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	45	1	838	3	N	9	9	1			9
							10	9									
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	53	1	919	3	N	7	9	1			7
							8	9									
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	58	1	886	3	N	7	5	1			9
							8	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	73	1	1	2	N	6	9	1			6
							921	3	7	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	79	1	937	3	N	6	2	1			10
							7	9									
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	67	1	1	2	N	6	7	1			9
							876	3	7	9							
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	65	1	889	3	N	9	10	1			8
							10	9									
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	63	1	876	3	N	5	7	1			6
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 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-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 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	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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	3	N	13	19	1			10
							14	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	13	13	1			10
							14	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	3	N	13	12	1			11
							14	9									
04	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	70	1	1197	3	N	13	12	1			12
							14	9									
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	73	1	1212	3	N	14	12	1			14
							15	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	12	12	1			14
							1206	3	13	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	5	2	N	12	6	1			20
							1226	3	13	9							
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	98	1	2	2	N	12	13	1			19
							1199	3	13	9							
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	85	1	4	2	N	12	12	1			19
							1125	3	13	9							
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	85	1	1148	3	N	12	18	1			13
							13	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	3	N	11	6	1			18
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	50 1 9	1	785	3	N	1	1	1			2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57 1 9	1	884	3	N	-0-	1	1			1
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55 1 9	1	958	3	N	-0-	1	1			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55 1 9	1	911	3	N	1					1
05	1054	N	974	-0-	-80	-0-	55 1 9	1	918	3	N	1	1	1			1
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	73 1 9	1	905	3	N	1	1	1			1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	79 1 9	1	945	3	N	-0-					1
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78 1 9	1	937	3	N	1	1	1			1
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	64 1 9	1	891	3	N	1	1	1			1
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	67 1 9	1	915	3	N	-0-					1
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	61 1 9	1	863	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1 3 9	976	3	Y	3					5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	907	3	Y	3	6	1			2
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	955	3	Y	2					4
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	68	1 2 9	866	3	Y	2					6
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	69	1 4 9	955	3	Y	4	6	1			4
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1 4 9	945	3	Y	4					8
07	DLQ	G-10	1105	-0-	1105	1105	72	1 3 9	1030	3	Y	3	6	1			5
08	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	2207	70	1 2 9	1030	3	Y	2	6	1			1
09	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	3254	65	1 6 9	976	3	Y	5					6
10	2200	N	1086	-0-	-1114	2140	71	1 2 9	1013	3	Y	2	6	1			2
11	3000	N	1036	-0-	-1964	176	66	1 1 9	969	3	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

MO																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

MO																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 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	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-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1 1 9	320	3	N	1	1	1			2
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	309	3	N	1	1	1			2
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	353	3	N	1	1	1			2
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	372	3	N	1	1	1			2
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1 1 9	328	3	N	1	1	1			2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-					2
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	21	1 1 9	309	3	N	1	1	1			2
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	382	3	N	1	1	1			2
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	375	3	N	1	1	1			2
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	493	3	N	2					4
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1 8 9	506	3	N	7	2	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	N	-0-					1
							31	3									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	N	-0-					1
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1631	2	N	-0-					1
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	N	-0-					1
05	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	109	1	1588	2	N	-0-					1
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	92	1	1507	2	N	-0-					1
							37	3									
07	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	87	1	1594	2	N	-0-					1
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	99	1	1594	2	N	-0-	1	1			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	75	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	-0-					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	Y	-0-					2
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		252	-0-	252	252	22	1	230	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		282	-0-	282	534	22	1	260	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		531	-0-	531	1065	44	1	487	3	Y	-0-					3
10	1483	N	418	-0-	-1065	-0-	31	1	387	3	Y	-0-	1	1			2
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	Y	-0-					1
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	607	3	Y	2					2
							2	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					2
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	45	1	555	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		594	-0-	594	594	52	1	542	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		538	-0-	538	1132	42	1	496	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		523	-0-	523	1655	43	1	480	3	Y	-0-					3
10	2200	N	617	-0-	-1583	72	46	1	571	3	Y	-0-	1	1			2
11	639	N	567	-0-	-72	-0-	46	1	521	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	84	1	1322	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	3	Y	1					1
							1	9									
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	73	1	1301	3	Y	-0-					1
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	73	1	1242	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	81	1	1266	3	Y	1					1
							1	9									
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	102	1	1175	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	107	1	1214	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1315	-0-	1315	2636	125	1	1190	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1277	-0-	1277	3913	102	1	1174	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1299	-0-	-901	3012	77	1	1222	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1247	-0-	-1753	1259	74	1	1173	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1259					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

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

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	38	1	437	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	45	1	418	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	50	1	430	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	945	46	1	419	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		441	-0-	441	1386	40	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	1837	N	451	-0-	-1386	-0-	37	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-			-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		356	-0-	356	356	37	1	319	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	688	33	1	299	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		318	-0-	318	1006	29	1	289	3	Y	-0-			-0-
10	1321	N	315	-0-	-1006	-0-	26	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,571 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 (-)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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1403	3	N	3	3	1			6
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	1252	3	N	2	3	1			5
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	1361	3	N	3	3	1			5
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	68 2	1 9	1318	3	N	2	3	1			4
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	67 3	1 9	1321	3	N	3	3	1			4
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	93 1	1 9	1284	3	N	1	3	1			2
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	87 2	1 9	1307	3	N	2					4
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	89 1	1 9	1262	3	N	1	3	1			2
09	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	69 1	1 9	1058	3	N	1					3
10	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	79 7	1 9	1212	3	N	6	2	1			7
11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	55 1	1 9	1154	3	N	1	5	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	87	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	911	-0-	911	911	75	1	836	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	882	-0-	882	1793	76	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	858	-0-	858	2651	66	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	2200 N	857	-0-	-1343	1308	74	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	2104 N	796	-0-	-1308	-0-	74	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					1
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					1
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	1	8			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	Y	3					6
							3	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	889	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	2					4
							2	9									
04	1110	N	472	-0-	-638	-0-	34	1	437	3	Y	1					5
							1	9									
05	1054	N	340	-0-	-714	-0-	23	1	316	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	780	N	225	-0-	-555	-0-	14	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		1232	-0-	1232	1232	80	1	1146	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	2519	82	1	1202	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3645	70	1	1052	3	Y	4					6
							4	9									
10	2200	N	1113	-0-	-1087	2558	73	1	1038	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	3000	N	1004	-0-	-1996	562	64	1	940	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	562					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	670	3	N	3					5
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	619	3	N	2	2	1			5
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	708	3	N	3	4	1			4
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	683	3	N	2	2	1			4
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	706	3	N	1	2	1			3
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	47 2	1 9	677	3	N	2	2	1			3
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	714	3	N	2	2	1			3
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	48 2	1 9	650	3	N	2					5
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	722	3	N	2	2	1			5
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	730	3	N	3	5	1			3
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	681	3	N	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3044	3	N	31	46	1			24
							34	9									
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	174	1	2879	3	N	35	32	1			27
							39	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	188	1	3124	3	N	35	32	1			30
							39	9									
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	175	1	2996	3	N	35	32	1			33
							39	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	184	1	3076	3	N	36	32	1			37
							40	9									
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	146	1	5	2	N	32	33	1			36
							3012	3	35	9							
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	227	1	13	2	N	33	16	1			53
							2992	3	36	9							
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	4	2	N	31	33	1			51
							2974	3	34	9							
09	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	218	1	10	2	N	33	33	1			51
							2875	3	36	9							
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	219	1	2954	3	N	32	49	1			34
							35	9									
11	3150	X	3085	-0-	-65	-0-	211	1	2843	3	N	28	17	1			45
							31	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 35,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	466	2	N	-0-					1
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	N	-0-					1
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					1
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	34	1	430	2	N	-0-					1
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	34	1	424	2	N	-0-					1
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	34	1	415	2	N	-0-					1
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	34	1	412	2	N	-0-					1
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	31	1	381	2	N	-0-					1
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	31	1	379	2	N	-0-					1
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	-0-					1
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	727	3	N	4	4	1			6
							4	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	632	3	N	3	4	1			5
							3	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	N	3	2	1			6
							3	9									
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	46	1	650	3	N	3	2	1			7
							3	9									
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	45	1	652	3	N	2	4	1			5
							2	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	104	1	692	3	N	3	2	1			6
							3	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	113	1	688	3	N	-0-	2	1			4
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	70	1	683	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	86	1	668	3	N	3	4	1			4
							3	9									
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	66	1	669	3	N	2	2	1			4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					4
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3	1			1
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					1
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					2
10	26	N	12	-0-	-14	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	17	5	3			Y	-0-					-0-
10	22	N	5	-0-	-17	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	51	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		538	-0-	538	538	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		539	-0-	539	1077	46	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		522	-0-	522	1599	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	2129	N	530	-0-	-1599	-0-	46	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

MO																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO																	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	3	Y	1					30
							1	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	Y	1	21	1			10
							1	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	965	3	Y	2					12
							2	9									
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	42	1	917	3	Y	2					14
							2	9									
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	39	1	841	3	Y	5					19
							6	9									
06	960	N	794	-0-	-166	-0-	34	1	756	3	Y	4					23
							4	9									
07	DLQ G-10		899	-0-	899	899	42	1	857	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		934	-0-	934	1833	45	1	888	3	Y	1					24
							1	9									
09	DLQ G-10		912	-0-	912	2745	47	1	863	3	Y	2					26
							2	9									
10	2200	N	895	-0-	-1305	1440	46	1	849	3	Y	-0-					26
11	2299	N	859	-0-	-1440	-0-	43	1	815	3	Y	1					27
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					1
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		147	-0-	147	147	9	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		145	-0-	145	292	9	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	428	8	1	127	3	Y	1					1
							1	9									
10	566	N	138	-0-	-428	-0-	9	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1778	3	N	2	2	1			4
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	1521	3	N	2	3	1			3
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1438	3	N	1	3	1			1
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1768	3	N	2					3
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	2684	3	N	2	2	1			3
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	204 1	1 9	2529	3	N	1	2	1			2
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	228 1	1 9	2732	3	N	1					3
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	2784	3	N	2	3	1			2
09	2730	N	2396	-0-	-334	-0-	159 1	1 9	2236	3	N	1	1	1			2
10	2976	N	2645	-0-	-331	-0-	181 1	1 9	2463	3	N	1	1	1			2
11	2880	N	2465	-0-	-415	-0-	162 1	1 9	2302	3	N	1	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	678	3	N	7	10	1			5
							8	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	7	6	1			6
							8	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	40	1	675	3	N	7	6	1			7
							8	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	7	7	1			7
							678	3	8	9							
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	50	1	3	2	N	6	3	1			10
							658	3	7	9							
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	50	1	1	2	N	6	6	1			10
							613	3	7	9							
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	43	1	2	2	N	5	6	1			9
							568	3	6	9							
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	44	1	600	3	N	6	9	1			6
							7	9									
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	40	1	543	3	N	5	3	1			8
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

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-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	84 14	1 9	1386	3	N	13	20	1			10
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	79 15	1 9	1301	3	N	14	13	1			11
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	87 15	1 9	1439	3	N	14	13	1			12
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1377	3	N	14	13	1			13
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87 18	1 9	1454	3	N	16	13	1	1	8	15
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69 1417	1 3	2 15	2 9	N	14	14	1			15
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	110 1451	1 3	6 15	2 9	N	14	7	1			22
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	119 1446	1 3	2 15	2 9	N	14	14	1			22
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	107 1412	1 3	5 15	2 9	N	14	14	1			22
10	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	106 14	1 9	1428	3	N	13	21	1			14
11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	100 13	1 9	1353	3	N	12	7	1			19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	N	-0-					13
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	N	-0-					13
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					13
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	3	N	-0-					13
05	465	N	362	-0-	-103	-0-	21	1	341	3	N	-0-					13
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	29	1	1	2	N	2					15
							299	3	2	9							
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	40	1	2	2	N	-0-	15	1			-0-
							277	3									
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
							271	3									
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	33	1	1	2	N	-0-					-0-
							236	3									
10	310	N	171	-0-	-139	-0-	20	1	151	3	N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	27	1	160	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	N	6	10	1			5
							7	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	N	7	6	1			6
							8	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	537	3	N	6	6	1			6
							7	9									
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	32	1	539	3	N	7	6	1			7
							8	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	7	7	1			7
							573	3	8	9							
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	41	1	2	2	N	6	3	1			10
							537	3	7	9							
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	42	1	1	2	N	6	6	1			10
							511	3	7	9							
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	38	1	2	2	N	6	6	1			10
							498	3	7	9							
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	38	1	509	3	N	5	9	1			6
							6	9									
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	36	1	481	3	N	5	3	1			8
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	443	3	Y	12	12	1			8
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	380	3	Y	10	9	1			9
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	410	3	Y	11	11	1			9
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	24 10	1 9	379	3	Y	9	9	1			9
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	444	3	Y	10	12	1			7
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	404	3	Y	8	6	1			9
07	DLQ G-10		440	-0-	440	440	39 7	1 9	394	3	Y	6	8	1			7
08	DLQ G-10		417	-0-	417	857	34 8	1 9	375	3	Y	7	8	1			6
09	DLQ G-10		353	-0-	353	1210	29 6	1 9	318	3	Y	5	4	1			7
10	1627	N	417	-0-	-1210	-0-	34 9	1 9	374	3	Y	8	8	1			7
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	127	3	Y	3	5	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	169 75	1 9	2465	3	Y	68	64	1	2	8	46
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	152 64	1 9	2220	3	Y	58	52	1			52
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	156 68	1 9	2398	3	Y	62	65	1	1	8	48
04	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	145 83	1 9	2339	3	Y	75	50	1	15	8	58
05	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	149 63	1 9	2394	3	Y	57	69	1	6	8	40
06	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	211 47	1 9	2288	3	Y	43	33	1			50
07	DLQ G-10		2620	-0-	2620	2620	233 45	1 9	2342	3	Y	41	48	1	1	8	42
08	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5190	212 46	1 9	2312	3	Y	42	49	1			35
09	DLQ G-10		2389	-0-	2389	7579	197 40	1 9	2152	3	Y	36	26	1	1	8	44
10	2200	N	2617	-0-	417	7996	216 55	1 9	2346	3	Y	50	49	1	2	8	43
11	3000	N	2428	-0-	-572	7424	185 59	1 9	2184	3	Y	54	43	1			54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7424					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 28,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	805	3	N	5	5	1			7
							6	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	800	3	N	4	5	1			6
							4	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	777	3	N	4	3	1			7
							4	9									
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	50	1	704	3	N	4	3	1			8
							4	9									
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	50	1	734	3	N	3	5	1			6
							3	9									
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	91	1	606	3	N	2	2	1			6
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	3	N	-0-	2	1			4
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	96	1	740	3	N	4	2	1			6
							4	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	76	1	743	3	N	1	2	1			5
							1	9									
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	87	1	679	3	N	4	4	1			5
							4	9									
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	68	1	681	3	N	4	2	1			7
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35 7	1 9	585	3	N	6	9	1			5
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	550	3	N	6	6	1			5
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	598	3	N	6	6	1			5
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	564	3	N	7	6	1			6
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	32 7	1 9	540	3	N	6	6	1			6
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	25 509	1 3	1 7	2 9	N	6	6	1			6
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	36 472	1 3	2 6	2 9	N	5	3	1			8
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	38 459	1 3	1 6	2 9	N	5	5	1			8
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	30 394	1 3	1 4	2 9	N	4	5	1			7
10	527	N	116	-0-	-411	-0-	8 2	1 9	106	3	N	2	6	1			3
11	480	N	237	-0-	-243	-0-	16 2	1 9	219	3	N	2	1	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 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-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	202	3	N	2	3	1			2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	183	3	N	2	2	1			2
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	201	3	N	2	2	1			2
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11 2	1 9	194	3	N	2	2	1			2
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	12 2	1 9	198	3	N	2	2	1			2
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	9 2	1 9	189	3	N	2	2	1			2
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	15 192	1 3	1 2	2 9	N	2	1	1			3
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	16 2	1 9	190	3	N	2	2	1			3
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14 183	1 3	1 2	2 9	N	2	2	1			3
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	14 2	1 9	189	3	N	2	3	1			2
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	13 2	1 9	180	3	N	2	1	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1162	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	69	1	1112	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	67	1	1076	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	99	1	1074	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	DLQ G-10		1179	-0-	1179	1179	106	1	1067	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
08	DLQ G-10		1144	-0-	1144	2323	96	1	1042	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
09	DLQ G-10		1104	-0-	1104	3427	92	1	1006	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
10	2200	N	1186	-0-	-1014	2413	99	1	1078	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
11	3000	N	1004	-0-	-1996	417	78	1	919	3	Y	6	3	1			10
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	417					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	117	1	1371	3	Y	1					1
							1	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	116	1	1343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	94	1	1095	3	Y	1					1
							1	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	135	1	1259	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	153	1	1309	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1448	-0-	1448	2910	144	1	1304	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1404	-0-	1404	4314	127	1	1276	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1415	-0-	-785	3529	116	1	1299	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1387	-0-	-1613	1916	125	1	1261	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1916					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	1					1
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					1
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	98	3	N	1					2
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1					2
							1	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	111	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	388	3	N	4	6	1			3
							4	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	4	4	1			3
							4	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	5	4	1			4
							6	9									
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	24	1	395	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	4	4	1			4
							400	3	4	9							
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	4	2	1			6
							392	3	4	9							
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	32	1	1	2	N	4	4	1			6
							388	3	4	9							
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	28	1	1	2	N	4	4	1			6
							363	3	4	9							
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	27	1	367	3	N	4	6	1			4
							4	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	25	1	331	3	N	3	2	1			5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	1					1
							1	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	655	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	85	1	795	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		864	-0-	864	864	90	1	774	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		896	-0-	896	1760	89	1	807	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		888	-0-	888	2648	80	1	807	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	822	-0-	-1378	1270	67	1	755	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	2088	N	818	-0-	-1270	-0-	74	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	70	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	944	3	Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	79	1	911	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	79	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	114	1	978	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		914	-0-	914	2007	91	1	823	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		922	-0-	922	2929	83	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	2300	N	792	-0-	-1508	1421	65	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1878	N	457	-0-	-1421	-0-	41	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

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	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	257	1	3752	3	Y	99	95	1	2	8	68
							109	9									
02	3948	X	3629	-0-	-319	-0-	227	1	3313	3	Y	81	75	1			74
							89	9									
03	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	228	1	3495	3	Y	88	91	1	2	8	69
							97	9									
04	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	225	1	3622	3	Y	112	72	1	23	8	86
							123	9									
05	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	229	1	3676	3	Y	87	104	1	9	8	60
							96	9									
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	344	1	3731	3	Y	69	51	1			78
							76	9									
07	DLQ	G-10	4179	-0-	4179	4179	371	1	3736	3	Y	65	77	1	1	8	65
							72	9									
08	DLQ	G-10	3903	-0-	3903	8082	322	1	3513	3	Y	62	76	1			51
							68	9									
09	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	11137	252	1	2751	3	Y	47	36	1	1	8	61
							52	9									
10	15309	X	4172	-0-	-11137	-0-	344	1	3742	3	Y	78	72	1	3	8	64
							86	9									
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	294	1	3476	3	Y	83	64	1			83
							91	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 42,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	2					3
							2	9									
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	30	1	492	3	N	3					6
							3	9									
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	27	1	460	3	N	2					8
							2	9									
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	26	1	472	3	N	1	7	1			2
							1	9									
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	26	1	466	3	N	3					5
							3	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	2					7
							2	9									
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	452	3	N	3	8	1			2
							3	9									
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	31	1	440	3	N	2					4
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 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-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	6	12	1			7
							7	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	3	N	13	11	1			9
							14	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	69	1	1142	3	N	12	11	1			10
							13	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	3	N	12	11	1			11
							13	9									
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	67	1	1128	3	N	12	11	1			12
							13	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	2	2	N	11	11	1			12
							1108	3	12	9							
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	80	1	5	2	N	11	6	1			17
							1052	3	12	9							
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	89	1	2	2	N	11	11	1			17
							1088	3	12	9							
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	81	1	4	2	N	11	11	1			17
							1061	3	12	9							
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1078	3	N	10	16	1			11
							11	9									
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	74	1	994	3	N	10	6	1			15
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		112	-0-	112	112	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		148	-0-	148	260	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		145	-0-	145	405	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	148	-0-	-405	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	2569	-0-	-531	1431	145	1	2399	3	N	23	34	1	1	8	18
							25	9									
02	2800	N	2360	-0-	-440	991	133	1	2199	3	N	25	23	1	1	8	19
							28	9									
03	3100	N	2560	-0-	-540	451	144	1	2388	3	N	25	23	1			21
							28	9									
04	2896	N	2445	-0-	-451	-0-	133	1	2279	3	N	30	22	1	6	8	23
							33	9									
05	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	141	1	2364	3	N	28	22	1	3	8	26
							31	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	4	2	N	24	24	1			26
							2416	3	26	9							
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	182	1	11	2	N	26	12	1	2	8	38
							2389	3	29	9							
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	194	1	3	2	N	23	24	1			37
							2365	3	25	9							
09	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	173	1	8	2	N	25	24	1	1	8	37
							2279	3	28	9							
10	2635	N	2536	-0-	-99	-0-	173	1	2339	3	N	22	35	1			24
							24	9									
11	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	162	1	2183	3	N	20	12	1			32
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 27,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	3	Y	-0-					1
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	108	1	1205	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	108	1	1258	3	Y	1					1
							1	9									
05	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	114	1	1311	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	136	1	1274	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	152	1	1304	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2865	140	1	1269	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1375	-0-	1375	4240	124	1	1250	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1369	-0-	-831	3409	112	1	1257	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1331	-0-	-1669	1740	120	1	1210	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1740					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	312	-0-	-8	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-					1
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	1					1
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					1
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	N	-0-					1
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1082	3	N	-0-					1
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	94	1	1132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1178	N	688	-0-	-490	-0-	47	1	640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	698	-0-	-502	-0-	46	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	1141	3	Y	1					1
							1	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	92	1	1028	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	99	1	1138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	93	1	1087	3	Y	1					1
							1	9									
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	98	1	1121	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	115	1	1078	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	1231	129	1	1102	3	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	2437	120	1	1086	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	3595	105	1	1052	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1133	-0-	-1067	2528	93	1	1040	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	1119	-0-	-1881	647	101	1	1018	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	690	3	Y	1					1
							1	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	57	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	52	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	58	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		702	-0-	702	702	73	1	628	3	Y	1					1
							1	9									
08	DLQ G-10		750	-0-	750	1452	75	1	675	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		727	-0-	727	2179	66	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	722	-0-	-1478	701	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	1407	N	706	-0-	-701	-0-	64	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	381	3	N	2	2	1			3
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	341	3	N	1	2	1			2
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	368	3	N	2	1	1			3
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	25 2	1 9	350	3	N	2	1	1			4
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	24 1	1 9	353	3	N	1	2	1			3
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	50 1	1 9	336	3	N	1	1	1			3
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	56	1	342	3	N	-0-	1	1			2
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	339	3	N	2	1	1			3
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	35	1	338	3	N	-0-	1	1			2
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	42 2	1 9	329	3	N	2	2	1			2
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	32 1	1 9	323	3	N	1	1	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	93	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	3	Y	1					1
							1	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	Y	-0-					1
04	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	74	1	1272	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	87	1	1354	3	Y	1					1
							1	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	108	1	1254	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	98	1	1107	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	2593	132	1	1256	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3907	105	1	1208	3	Y	1					1
							1	9									
10	2200	N	1343	-0-	-857	3050	79	1	1264	3	Y	-0-					1
11	3000	N	1287	-0-	-1713	1337	77	1	1210	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1337					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	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 (-)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-

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 (-)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-	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1 9	164	3	N	1	3	1			1
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	149	3	N	3	2	1			2
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	107	3	N	1	2	1			1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	186	3	N	3	2	1			2
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1 2 9	155	3	N	2	2	1			2
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1 2 9	121	3	N	2	2	1			2
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1 1 9	87	3	N	1	1	1			2
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1 1 9	90	3	N	1	1	1			2
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1 1 9	65	3	N	1	1	1			2
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-	1	1			1
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1841	3	N	4	4	1			7
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	1651	3	N	4	4	1			7
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1791	3	N	3	4	1			6
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	89 4	1 9	1743	3	N	4	4	1			6
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1837	3	N	3	4	1			5
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	1840	3	N	2	4	1			3
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	1867	3	N	2					5
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1803	3	N	2	4	1			3
09	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	113 2	1 9	1713	3	N	2					5
10	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	112 3	1 9	1717	3	N	3	4	1			4
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	79	1	1665	3	N	-0-	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	N	-0-					4
02	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	3	N	-0-					4
03	1953	X	1195	-0-	-758	-0-	82	1	1113	3	N	-0-					4
04	1890	X	1158	-0-	-732	-0-	76	1	1081	3	N	1					5
							1	9									
05	1364	X	1026	-0-	-338	-0-	66	1	960	3	N	-0-					5
06	1170	X	1091	-0-	-79	-0-	142	1	947	3	N	2					7
							2	9									
07	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	159	1	967	3	N	-0-					7
08	1209	X	1184	-0-	-25	-0-	136	1	1048	3	N	-0-					7
09	1170	X	1150	-0-	-20	-0-	107	1	1043	3	N	-0-					7
10	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	133	1	1034	3	N	-0-	6	1			1
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	103	1	1034	3	N	-0-					1
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83 6	1 9	1021	3	N	5	6	1			8
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	956	3	N	5	6	1			7
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	1088	3	N	5	3	1			9
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	1014	3	N	4	3	1			10
05	1147	N	1111	-36	-0-	71 6	1 9	1034	3	N	5	7	1			8	
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	1002	3	N	3	3	1			8
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	968	3	N	1	3	1			6
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	1004	3	N	5	3	1			8
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	103 2	1 9	1008	3	N	2	3	1			7
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	996	3	N	5	6	1			6
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	97 2	1 9	975	3	N	2	3	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	8	1	149	3	N	-0-					1
06	330	N	131	-0-	-199	-0-	9	1	122	3	N	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	1					1
							1	9									
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	14	1	299	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	329	3	N	3	5	1			3
							3	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	4	4	1			3
							4	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	4	4	1			3
							4	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	5	4	1			4
							6	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	4	4	1			4
							4	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	4	4	1			4
							341	3	4	9							
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	26	1	2	2	N	4	2	1			6
							338	3	4	9							
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	27	1	330	3	N	4	4	1			6
							4	9									
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	23	1	1	2	N	4	4	1			6
							307	3	4	9							
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	24	1	328	3	N	4	6	1			4
							4	9									
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	23	1	314	3	N	3	2	1			5
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	928	3	Y	5	5	1			5
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	878	3	Y	4	2	1			7
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	953	3	Y	5	5	1			7
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1 7 9	936	3	Y	6	5	1			8
05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	57	1 7 9	913	3	Y	6	7	1			7
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	927	3	Y	5	5	1			7
07	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	95	1 4 9	959	3	Y	4	5	1			6
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2095	87	1 4 9	946	3	Y	4	5	1			5
09	DLQ G-10		890	-0-	890	2985	74	1 6 9	810	3	Y	5	3	1			7
10	2200	N	1020	-0-	-1180	1805	85	1 8 9	927	3	Y	7	8	1			6
11	2786	N	981	-0-	-1805	-0-	76	1 7 9	898	3	Y	6	3	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	792	3	N	2	1	1			2
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-	1	1			1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	3	N	-0-	1	1			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	839	3	N	1					1
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	860	3	N	1	1	1			1
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	801	3	N	1	1	1			1
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	75	1	893	3	N	-0-					1
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	916	3	N	1	1	1			1
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	891	3	N	1	1	1			1
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	73	1	991	3	N	-0-					1
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					1
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	20	1	333	3	N	1					1
							1	9									
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-					1
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	23	1	290	3	N	-0-					1
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	22	1	261	3	N	-0-					1
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	16	1	195	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	137	1	2265	3	N	23	33	1	1	8	17
							25	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	118	1	1956	3	N	24	22	1	1	8	18
							26	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	3	N	22	21	1			19
							24	9									
04	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	120	1	2059	3	N	23	21	1			21
							25	9									
05	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	126	1	2099	3	N	25	21	1	1	8	24
							28	9									
06	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	98	1	3	2	N	20	21	1			23
							2012	3	22	9							
07	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	147	1	9	2	N	20	9	1	1	8	33
							1936	3	22	9							
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	160	1	3	2	N	20	21	1			32
							1947	3	22	9							
09	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	142	1	7	2	N	20	20	1	1	8	31
							1868	3	22	9							
10	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	141	1	1901	3	N	20	30	1			21
							22	9									
11	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	135	1	1819	3	N	17	10	1			28
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
04	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
05	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
07	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	115 19	1 9	1903	3	N	17	26	1			13
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107 20	1 9	1765	3	N	18	17	1			14
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	117 21	1 9	1936	3	N	19	17	1			16
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	107 20	1 9	1837	3	N	18	17	1			17
05	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	114 22	1 9	1900	3	N	20	17	1	1	8	19
06	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	90 1844	1 3	3 20	2 9	N	18	18	1			19
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	141 1851	1 3	8 20	2 9	N	18	9	1			28
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	149 1811	1 3	3 18	2 9	N	16	17	1			27
09	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	133 1746	1 3	6 19	2 9	N	17	17	1			27
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	136 18	1 9	1837	3	N	16	25	1			18
11	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	127 17	1 9	1707	3	N	15	9	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 21,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 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	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	7366	-0-	-446	-0-	424	1	6942	3	N	-0-					48
02	7028 X	6566	-0-	-462	-0-	377	1	6182	3	N	6	23	1			31
						7	9									
03	7626 X	6934	-0-	-692	-0-	404	1	6527	3	N	3					34
						3	9									
04	7230 X	6829	-0-	-401	-0-	394	1	6432	3	N	3	17	1			20
						3	9									
05	7409 X	7182	-0-	-227	-0-	415	1	6764	3	N	3					23
						3	9									
06	7140 X	6883	-0-	-257	-0-	250	1	14	2	N	4					27
						6615	3	4	9							
07	7285 X	6819	-0-	-466	-0-	413	1	42	2	N	1					28
						6363	3	1	9							
08	7192 X	6864	-0-	-328	-0-	516	1	13	2	N	-0-					28
						6335	3									
09	6960 X	6625	-0-	-335	-0-	490	1	32	2	N	32	1	8			59
						6068	3	35	9							
10	7192 X	6813	-0-	-379	-0-	515	1	6297	3	N	1	48	1			12
						1	9									
11	6870 X	6588	-0-	-282	-0-	512	1	6076	3	N	-0-					12
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 75,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1640	3	Y	8	9	1			8
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1 10 9	1497	3	Y	9	4	1			13
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1 10 9	1649	3	Y	9	9	1			13
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	84	1 10 9	1350	3	Y	9	9	1			13
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	100	1 11 9	1610	3	Y	10	11	1			12
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	144	1 9 9	1560	3	Y	8	8	1			12
07	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	150	1 7 9	1508	3	Y	6	8	1			10
08	DLQ G-10		1635	-0-	1635	3300	137	1 8 9	1490	3	Y	7	8	1			9
09	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4734	120	1 8 9	1306	3	Y	7	5	1			11
10	2200	N	1657	-0-	-543	4191	138	1 13 9	1506	3	Y	12	13	1			10
11	3000	N	1490	-0-	-1510	2681	115	1 11 9	1364	3	Y	10	5	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2681					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 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	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
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 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	DLQ G-10		245	-0-	245	245	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		193	-0-	193	438	26	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	206	-0-	-438	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	29	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		295	-0-	295	295	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		278	-0-	278	573	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		290	-0-	290	863	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	1174	N	311	-0-	-863	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	Y	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	44	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		730	-0-	730	730	52	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		671	-0-	671	1401	49	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		649	-0-	649	2050	48	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	662	-0-	-1538	512	50	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	1149	N	637	-0-	-512	-0-	49	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
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	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-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

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.		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-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	9	1	8	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	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

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

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
STANOLIND PRODUCTION LLC //CONT.// 813985
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-

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. (I) GAS LIFT(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
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	5			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	5			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	5			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	5			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	5			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	5			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	5			N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	6			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC //CONT.// 198130
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 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	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	5			N	-0-					-0-
02	812	N	617	-0-	-195	-0-	617	5			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	5			N	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	5			N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	5			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	5			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	5			N	-0-					-0-
08	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	6			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5			N	-0-					-0-
02	896	N	639	-0-	-257	-0-	639	5			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	5			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	5			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	5			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	5			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	5			N	-0-					-0-
08	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	6			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	5			N	-0-					-0-
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	584	5			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	5			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	5			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	5			N	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	5			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	5			N	-0-					-0-
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	6			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	43	-0-	-763	-0-	43	6			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					9
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					9
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					9
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					9
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					9
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					9
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					9
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					9
09	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	3			N	-0-					9
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					9
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					9
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "D") 82214 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
J & J SERVICES COMPANY 427662
CANNING "A" WELL #: 1 RRCID -> 154893 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3423 - 3427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
COG OPERATING LLC 166150
SHANNON C WELL #: 1 RRCID -> 143942 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6066 - 6076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 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	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

01	6	R	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					99
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					99
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	3	N	-0-					99
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	N	-0-					99
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					99
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	3	N	-0-					99
07	8	#	7	-0-	-1	-0-	6	1	1	3	N	-0-					99
08	8	#	7	-0-	-1	-0-	6	1	1	3	N	-0-					99
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					99
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					99
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					99
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-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-

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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	171	1	698	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	172	1	669	2	N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	421	1	657	2	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	238	1	690	2	N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	168	1	681	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	828	-0-	-222	-0-	348	1	480	2	N	-0-					-0-
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	373	1	489	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	358	1	585	2	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	401	1	484	2	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	361	1	565	2	N	-0-					-0-
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	240	1	588	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	67	1	51	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	82	1	99	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	44	1	68	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	24	1	98	2	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	30	1	118	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	86	1	135	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	51	1	71	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	69	1	91	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	51	1	84	2	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	14	1	17	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	N	-0-			-0-
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	44	1	173	2	N	-0-			-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	143	1	222	2	N	-0-			-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	80	1	232	2	N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	203	1	280	2	N	-0-			-0-
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	72	1	94	2	N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	N	-0-			-0-
09	480	N	31	-0-	-449	-0-	14	1	17	2	N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-			-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	64	1	158	2	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	57	1	232	2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	53	1	204	2	N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	134	1	210	2	N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	78	1	226	2	N	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	246	1	339	2	N	-0-			-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	133	1	175	2	N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	N	-0-			-0-
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	131	1	159	2	N	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	112	1	175	2	N	-0-			-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	78	1	192	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	64	1	85	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	57	1	92	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	68	1	82	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	27	1	67	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	3780					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3780					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-					323
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 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	59	N		59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N		56	-0-	-28	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
03	73	N		73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	N		57	-0-	-3	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
05	58	N		58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
06	85	N		85	-0-	-0-	-0-	36	1	49	2	N	-0-					-0-
07	68	N		68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					-0-
08	64	N		64	-0-	-0-	-0-	24	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	N		62	-0-	-28	-0-	28	1	34	2	N	-0-					-0-
10	71	N		71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	N	-0-					-0-
*11	67	N		67	-0-	-0-	-0-	19	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N		NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHANNON (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. //CONT.// 157689
SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					202
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					202
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					202
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					202
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					202
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			202
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					202
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					202
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					202
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					202
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					202
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
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	1147	N	931	-0-	-216	-0-	1	1	930	2	N	-0-					55
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	1	1	827	2	N	-0-					55
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	1	1	913	2	N	-0-					55
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	1	1	923	2	N	-0-					55
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1	1	1115	2	N	-0-					55
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1	1	1011	2	N	-0-					55
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	-0-					55
08	1116	N	978	-0-	-138	-0-	1	1	977	2	N	-0-					55
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	1	1	908	2	N	-0-					55
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	1	1	940	2	N	-0-					55
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1	1	1086	2	N	-0-					55
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	1	1	941	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALEY OPERATING CO. 811415
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	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	1828	2	18	9	N	16	5	8			112
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2549	2	22	9	N	20					132
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2364	2	12	9	N	11					143
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2109	2	4	9	N	4					147
05	2852	N	1820	-0-	-1032	-0-	1810	2	10	9	N	9					156
06	2310	N	844	-0-	-1466	-0-	841	1	3	9	N	3					159
07	3100	N	4021	-0-	921	921	3988	2	33	9	N	30	9	8			180
08	3100	N	3812	-0-	712	1633	3808	2	4	9	N	4	165	1			19
09	3000	N	3767	-0-	767	2400	3712	2	55	9	N	50	18	8			51
10	4095	X	1695	-0-	-2400	-0-	1676	2	19	9	N	17					68
11	2850	X	709	-0-	-2141	-0-	709	2			N	-0-					68
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 25,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	2135	2			N	-0-					204
02	2128	X	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					204
03	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	1884	2			N	-0-					204
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					204
05	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	1943	2			N	-0-					204
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					204
07	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					204
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					204
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					204
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					204
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					204
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 25,051 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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	73					640
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2047	2	80	9	N	73					713
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4417	2	122	9	N	111					824
04	3000	N	6357	-0-	3357	3357	6199	2	158	9	N	144					968
05	3100	N	6264	-0-	3164	6521	6199	2	65	9	N	59					1027
06	11389	X	4868	-0-	-6521	-0-	4689	2	179	9	N	163					1190
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					1190
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					1190
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					1190
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					1190
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	N	3					1193
*12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	N	3					1196

TOTAL GAS PROD: 45,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2782	2	195	9	N	177					521
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2463	2	256	9	N	233					754
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2777	2	161	9	N	146					900
04	3000	N	3066	-0-	66	66	2767	2	299	9	N	272	340	1			832
05	3042	N	2976	-0-	-66	-0-	2671	2	305	9	N	277	340	1			769
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2302	2	315	9	N	286	168	1			887
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2759	2	216	9	N	196					1083
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2665	2	278	9	N	253					1336
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2567	2	157	9	N	143	336	1			1143
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2681	2	201	9	N	183	170	1			1156
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2552	2	128	9	N	116	168	1			1104
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2552	2	108	9	N	98	176	1			1026

TOTAL GAS PROD: 34,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					121
02	1708	N	1406	-0-	-302	-0-	1406	2			N	-0-					121
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-					121
04	1980	N	1570	-0-	-410	-0-	1570	2			N	-0-					121
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					121
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					121
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					121
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					121
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					121
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					121
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					121
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,702 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	N	3					245
02	1820	N	1058	-0-	-762	-0-	1052	2	6	9	N	5					250
03	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1659	2	6	9	N	5					255
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1814	2	3	9	N	3					258
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	2	7	9	N	6					264
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7	9	N	6					270
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2120	2	3	9	N	3					273
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1762	2	11	9	N	10					283
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2029	2	8	9	N	7					290
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					292
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					292
*12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1957	2	2	9	N	2					294

TOTAL GAS PROD: 22,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1670	-0-	-345	-0-	1670	2			N	-0-					152
02	1708	N	1321	-0-	-387	-0-	1321	2			N	-0-					152
03	2015	N	1398	-0-	-617	-0-	1398	2			N	-0-					152
04	1620	N	1345	-0-	-275	-0-	1345	2			N	-0-					152
05	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					152
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					152
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					152
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					152
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					152
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					152
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					152
*12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 16,091 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 #: 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	5270	X	4525	-0-	-745	-0-	4480	2	45	9	Y	41					194
02	4760	X	4120	-0-	-640	-0-	4099	2	21	9	Y	19					213
03	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4736	2	31	9	Y	28					241
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4631	2	3	9	Y	3					244
05	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4526	2	3	9	Y	3					247
06	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	4270	2	7	9	Y	6					253
07	4774	X	3858	-0-	-916	-0-	3855	2	3	9	Y	3	171	1			85
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4747	2	28	9	Y	25					110
09	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4441	2	24	9	Y	22					132
10	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	4325	2	28	9	Y	25					157
11	4290	X	3577	-0-	-713	-0-	3562	2	15	9	Y	14					171
*12	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	3562	2	31	9	Y	28					199

TOTAL GAS PROD: 51,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1420	2	11	9	N	10					315
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					318
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					320
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1387	2	41	9	N	37					357
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5					362
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1389	2	13	9	N	12					374
07	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1172	2	24	9	N	22					396
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					414
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7	9	N	6					420
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					426
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7	9	N	6					432
*12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1191	2	7	9	N	6					438

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					63
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					74
03	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	1520	2	2	9	N	2					76
04	1710	N	1012	-0-	-698	-0-	986	2	26	9	N	24					100
05	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	992	2	8	9	N	7					107
06	1470	N	981	-0-	-489	-0-	962	2	19	9	N	17					124
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1273	2	8	9	N	7					131
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					131
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					133
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					133
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					137
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	N	6					143

TOTAL GAS PROD: 13,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5521	2	58	9	N	53					489
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4574	2	84	9	N	76	177	1			388
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4737	2	30	9	N	27					415
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					415
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					415
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4169	2	25	9	N	23	110	1			328
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	N	20					348
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					350
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2852	2	9	9	N	8					358
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3843	2	9	9	N	8					366
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3464	2	8	9	N	7					373
*12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3464	2	2	9	N	2					375

TOTAL GAS PROD: 47,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 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	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					130
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					130
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					130
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					130
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					130
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					130
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1321	2	24	9	N	22					152
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1283	2	9	9	N	8					160
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3					163
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					163
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	2	33	9	N	30					193
*12	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1068	2	12	9	N	11	175	1			29

TOTAL GAS PROD: 15,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 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	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					99
02	224	N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					99
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					99
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					99
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					99
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					99
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					99
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					99
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					99
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					99
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					99
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2					106
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					108
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	N	2					110
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2007	2	2	9	N	2					112
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					112
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					113
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5					118
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	N	2					120
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2	3	9	N	3					123
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2					125
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	2	2	9	N	2					127
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1					128

TOTAL GAS PROD: 21,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					96
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	2			N	-0-					96
03	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	2			N	-0-					96
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					96
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					96
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					96
07	589	N	428	-0-	-161	-0-	428	2			N	-0-					96
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					96
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					96
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					96
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					96
*12	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	787	2	28	9	Y	25					211
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	578	2	36	9	Y	33					244
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	578	2	45	9	Y	41					285
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3					288
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3					291
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	2	10	9	Y	9					300
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	746	2	7	9	Y	6	167	1			139
08	868	N	434	-0-	-434	-0-	427	2	7	9	Y	6					145
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6					151
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	443	2	12	9	Y	11					162
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	Y	6					168
*12	403	N	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	Y	3					171

TOTAL GAS PROD: 7,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	-0-					48
02	1792	N	1764	-0-	-28	-0-	1757	2	7	9	N	6					54
03	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	1775	2	3	9	N	3					57
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1907	2	94	9	N	85					142
05	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1907	2	26	9	N	24					166
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1858	2	40	9	N	36					202
07	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1816	2	19	9	N	17					219
08	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1837	2	12	9	N	11					230
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1808	2	41	9	N	37	158	1			109
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28					137
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1469	2	40	9	N	36					173
*12	1922	N	1469	-0-	-453	-0-	1469	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 21,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					53
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					53
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					53
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					53
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					53
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					53
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					53
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					53
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					53
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					53
*12	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2			N	-0-					85
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					85
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					85
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					85
05	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					85
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	2			N	-0-					85
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					85
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					85
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					85
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					85
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					85
*12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 18,035 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	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24					329
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2260	2	40	9	N	36					365
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2881	2	44	9	N	40	171	1			234
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2608	2	19	9	N	17					251
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2608	2	12	9	N	11					262
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	N	17					279
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2702	2	54	9	N	49					328
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2837	2	24	9	N	22					350
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2694	2	19	9	N	17					367
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2497	2	46	9	N	42	172	1			237
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					273
*12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	19					292

TOTAL GAS PROD: 26,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 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	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					158
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					158
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					158
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					158
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					158
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					158
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					158
08	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					158
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					158
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					158
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					158
*12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 15,480 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 #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

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	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
02	28	N	13	-0-		-15	-0-	13	2			N	-0-					60
03	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	2			N	-0-					60
04	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			N	-0-					60
05	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	2			N	-0-					60
06	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
07	62	N	4	-0-		-58	-0-	4	2			N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					60
09	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					60
11	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					60
*12	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

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	1333	N	985	-0-		-348	-0-	985	2			N	-0-					109
02	1092	N	699	-0-		-393	-0-	699	2			N	-0-					109
03	992	N	226	-0-		-766	-0-	226	2			N	-0-					109
04	960	N	25	-0-		-935	-0-	25	2			N	-0-					109
05	775	N	6	-0-		-769	-0-	6	2			N	-0-					109
06	210	N	85	-0-		-125	-0-	85	2			N	-0-					109
07	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			N	-0-					109
08	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	2			N	-0-					109
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					109
10	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			N	-0-					109
11	743	N	743	-0-		-0-	-0-	739	2	4	9	N	4					113
*12	746	N	746	-0-		-0-	-0-	739	2	7	9	N	6					119

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

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	2			N	-0-					123
02	112	N	76	-0-		-36	-0-	76	2			N	-0-					123
03	280	N	280	-0-		-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					133
04	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	2			N	-0-					133
05	308	N	308	-0-		-0-	-0-	239	2	69	9	N	63					196
06	270	N	172	-0-		-98	-0-	172	2			N	-0-					196
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					196
08	310	N	55	-0-		-255	-0-	55	2			N	-0-					196
09	132	N	132	-0-		-0-	-0-	132	2			N	-0-					196
10	51	N	51	-0-		-0-	-0-	51	2			N	-0-					196
11	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			N	-0-					196
*12	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1501	2	9	9	N	8					180
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1314	2	15	9	N	14					194
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1474	2	7	9	N	6					200
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1516	2	7	9	N	6					206
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6					212
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6					218
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1554	2	9	9	N	8					226
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1543	2	12	9	N	11					237
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	N	6					243
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	2	7	9	N	6					249
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	N	3					252
*12	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1335	2	3	9	N	3					255

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
ALARON ENERGY, INC. 010450
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					61
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					61
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					61
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					61
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					61
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					61
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					61
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					61
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					61
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					61
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					61
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	61	7			19
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					19
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	575	2	2	9	N	2	2	8			19
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					19
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	542	2	23	9	N	21	21	8			19
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			19
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					19
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					19
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					19
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					19
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					76
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					76
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					76
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					76
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					76
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			N	-0-					76
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					76
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					76
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					76
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					76
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					76
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 10,317 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	387	2			N	-0-					91
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					91
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					91
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					91
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					91
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					91
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					91
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					91
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					91
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					91
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					91
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	661	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	137	63	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	196	59	3		Y	-0-			-0-
10	308	N	112	-0-	-196	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-		-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-		-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-		-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-		-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-		-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-		-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 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 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-					-0-
02	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-		-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-		-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-		-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-		-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-		-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

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	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-		-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-		-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-		-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-		-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-		-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-		-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 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. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		181	-0-	181	364	181	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		174	-0-	174	538	174	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	175	-0-	-538	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

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	199	N	199	-0-		-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-		-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-		-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-		-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-		-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

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	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-		-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0-	-0-	64	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	60	N	56	-0-		-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-		-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-		-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

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	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	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	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10		173	-0-	173	384	173	3			Y	-0-					24
03	528	N	144	-0-	-384	-0-	144	3			Y	-0-					24
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					24
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					24
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					24
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					24
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					24
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					24
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					24
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	54	1	20	3	N	-0-					33
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	48	1	37	3	N	-0-					33
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	54	1	41	3	N	-0-					33
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	41	3	N	-0-					33
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	54	1	44	3	N	-0-					33
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	52	1	38	3	N	-0-					33
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	54	1	44	3	N	-0-					33
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	1	42	3	N	-0-					33
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	52	1	32	3	N	-0-					33
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	54	1	22	3	N	-0-					33
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	52	1	28	3	N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

O	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

O	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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	176	-0-	176	357	176	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	175	-0-	175	532	175	3			Y	-0-					-0-
10	730	N	198	-0-	-532	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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		187	-0-	187	187	187	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		164	-0-	164	351	164	3			Y	-0-					7
03	523	N	172	-0-	-351	-0-	172	3			Y	-0-					7
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					7
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					7
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					7
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					7
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					7
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					7
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					7
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,925 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. (I) GAS LIFT(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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	400	195	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	597	197	3			Y	-0-					-0-
10	807	N	210	-0-	-597	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 6000 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			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: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	570	N	313	-0-	-257	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	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	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 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. (I) GAS LIFT(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-	507	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	3	N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	3	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	71	1	984	3	N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	348	-0-	-732	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	70	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,964 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		329	-0-	329	329	329	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		362	-0-	362	691	362	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	1008	317	3			Y	-0-					-0-
10	1323	N	315	-0-	-1008	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,580 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		430	-0-	430	857	430	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1283	426	3			Y	-0-					-0-
10	1731	N	448	-0-	-1283	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		303	-0-	303	596	303	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		288	-0-	288	884	288	3			Y	-0-					-0-
10	1182	N	298	-0-	-884	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 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	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3		Y	-0-			13
02	DLQ G-10		90	-0-	90	186	90	3		Y	-0-			13
03	280	N	94	-0-	-186	-0-	94	3		Y	-0-			13
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			13
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			13
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			13
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			13
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			13
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		Y	-0-			13
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			13
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		51	-0-	51	103	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		48	-0-	48	151	48	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	53	-0-	-151	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	354	3			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		312	-0-	312	619	312	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		317	-0-	317	936	317	3			Y	-0-					-0-
10	1262	N	326	-0-	-936	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		389	-0-	389	841	389	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		466	-0-	466	1307	466	3			Y	-0-					-0-
10	1741	N	434	-0-	-1307	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 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	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	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	210	89	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		79	-0-	79	289	79	3			Y	-0-					-0-
10	369	N	80	-0-	-289	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,169 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	373	178	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		331	-0-	331	704	331	3			Y	-0-					-0-
10	857	N	153	-0-	-704	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	176	88	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	221	45	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	100	-0-	-221	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3		N	-0-			-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,025 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		153	-0-	153	292	153	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		136	-0-	136	428	136	3			Y	-0-					-0-
10	565	N	137	-0-	-428	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 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	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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		187	-0-	187	380	187	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		182	-0-	182	562	182	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	201	-0-	-562	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-			-0-
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3		N	-0-			-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	74	2	161	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	2	150	3	N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	38	2	142	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	2	145	3	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	4	2	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	2	2	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	2	127	3	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	1	2	123	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	2	119	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	43	2	200	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	609	299	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		290	-0-	290	899	290	3			Y	-0-					-0-
10	1159	N	260	-0-	-899	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		714	-0-	714	714	714	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		710	-0-	710	1424	710	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		697	-0-	697	2121	697	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	665	-0-	-1535	586	665	3			Y	-0-					-0-
11	1033	N	447	-0-	-586	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		285	-0-	285	460	285	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		262	-0-	262	722	262	3			Y	-0-					-0-
10	1021	N	299	-0-	-722	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	690	N	232	-0-	-458	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		443	-0-	443	857	443	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		447	-0-	447	1304	447	3			Y	-0-					-0-
10	1760	N	456	-0-	-1304	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 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	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		286	-0-	286	480	286	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		216	-0-	216	696	216	3			Y	-0-					-0-
10	928	N	232	-0-	-696	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	293	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		303	-0-	303	596	303	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		288	-0-	288	884	288	3			Y	-0-					-0-
10	1182	N	298	-0-	-884	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 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 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			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					-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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		218	-0-	218	450	218	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		204	-0-	204	654	204	3			Y	-0-					-0-
10	885	N	231	-0-	-654	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	603	301	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		296	-0-	296	899	296	3			Y	-0-					-0-
10	1187	N	288	-0-	-899	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-			-0-
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		809	-0-	809	1590	809	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		768	-0-	768	2358	768	3		Y	-0-			-0-
10	2200	N	793	-0-	-1407	951	793	3		Y	-0-			-0-
11	1703	N	752	-0-	-951	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 912 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 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	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		60	-0-	60	129	60	3			Y	-0-					13
03	194	N	65	-0-	-129	-0-	65	3			Y	-0-					13
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					13
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					13
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					13
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					13
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					13
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					13
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					13
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 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. (I) GAS LIFT(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-	146	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		234	-0-	234	470	234	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	694	224	3			Y	-0-					-0-
10	925	N	231	-0-	-694	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		292	-0-	292	594	292	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		292	-0-	292	886	292	3			Y	-0-					-0-
10	1215	N	329	-0-	-886	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 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. (I) GAS LIFT(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-	528	3			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		493	-0-	493	988	493	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		477	-0-	477	1465	477	3			Y	-0-					-0-
10	1958	N	493	-0-	-1465	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	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: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	292	184	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		177	-0-	177	469	177	3			Y	-0-					-0-
10	641	N	172	-0-	-469	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	127	63	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	186	59	3			Y	-0-					-0-
10	245	N	59	-0-	-186	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			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: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		461	-0-	461	919	461	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		456	-0-	456	1375	456	3			Y	-0-					-0-
10	1841	N	466	-0-	-1375	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76	-0-	76	160	76	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	236	76	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	76	-0-	-236	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	716	716	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		685	-0-	685	1401	685	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		645	-0-	645	2046	645	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	641	-0-	-1559	487	641	3			Y	-0-					-0-
11	1122	N	635	-0-	-487	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,886 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		401	-0-	401	673	401	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	948	275	3			Y	-0-					-0-
10	1219	N	271	-0-	-948	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	210	89	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	281	71	3			Y	-0-					-0-
10	354	N	73	-0-	-281	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		809	-0-	809	1592	809	3			Y	-0-					28
03	2498	N	906	-0-	-1592	-0-	906	3			Y	-0-					28
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					28
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					28
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			Y	-0-					28
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			Y	-0-					28
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			Y	-0-					28
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					28
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			Y	-0-					28
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

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

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	701	350	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		343	-0-	343	1044	343	3			Y	-0-					-0-
10	1396	N	352	-0-	-1044	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		162	-0-	162	333	162	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		164	-0-	164	497	164	3			Y	-0-					-0-
10	672	N	175	-0-	-497	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	176	88	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		45	-0-	45	221	45	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	100	-0-	-221	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		885	-0-	885	1799	885	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		760	-0-	760	2559	760	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	777	-0-	-1423	1136	777	3			Y	-0-					-0-
11	1922	N	786	-0-	-1136	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		473	-0-	473	473	473	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		468	-0-	468	941	468	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		437	-0-	437	1378	437	3			Y	-0-					-0-
10	1802	N	424	-0-	-1378	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		376	-0-	376	749	376	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		370	-0-	370	1119	370	3			Y	-0-					-0-
10	1512	N	393	-0-	-1119	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	372	227	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	569	197	3			Y	-0-					-0-
10	737	N	168	-0-	-569	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		139	-0-	139	213	139	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		152	-0-	152	365	152	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	140	-0-	-365	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		76	-0-	76	160	76	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		76	-0-	76	236	76	3			Y	-0-					-0-
10	312	N	76	-0-	-236	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	306	156	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		140	-0-	140	446	140	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	134	-0-	-446	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		246	-0-	246	485	246	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		259	-0-	259	744	259	3			Y	-0-					-0-
10	981	N	237	-0-	-744	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		401	-0-	401	707	401	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		275	-0-	275	982	275	3			Y	-0-					-0-
10	1253	N	271	-0-	-982	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		329	-0-	329	680	329	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		293	-0-	293	973	293	3			Y	-0-					-0-
10	1325	N	352	-0-	-973	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		146	-0-	146	297	146	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		146	-0-	146	443	146	3			Y	-0-					-0-
10	608	N	165	-0-	-443	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		204	-0-	204	410	204	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		196	-0-	196	606	196	3			Y	-0-					-0-
10	808	N	202	-0-	-606	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	126	63	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	185	59	3			Y	-0-					-0-
10	297	N	112	-0-	-185	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		157	-0-	157	197	157	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		163	-0-	163	360	163	3			Y	-0-					-0-
10	532	N	172	-0-	-360	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	306	156	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		140	-0-	140	446	140	3			Y	-0-					-0-
10	580	N	134	-0-	-446	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	33	-0-	-177	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		184	-0-	184	292	184	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	482	190	3			Y	-0-					-0-
10	683	N	201	-0-	-482	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	48	1	21	3	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	54	1	32	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	52	1	38	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	54	1	30	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	52	1	32	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	54	1	33	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	54	1	33	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	41	3	N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	54	1	28	3	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	52	1	23	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	127	63	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		59	-0-	59	186	59	3			Y	-0-					-0-
10	245	N	59	-0-	-186	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		260	-0-	260	408	260	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		228	-0-	228	636	228	3			Y	-0-					-0-
10	832	N	196	-0-	-636	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		75	-0-	75	151	75	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	222	71	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	122	-0-	-222	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

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	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		321	-0-		321	321	321	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		316	-0-		316	637	316	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		296	-0-		296	933	296	3			Y	-0-					-0-
10	1228	N	295	-0-		-933	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

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	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-		-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-		-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-		-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		373	-0-		373	373	373	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		376	-0-		376	749	376	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		370	-0-		370	1119	370	3			Y	-0-					-0-
10	1512	N	393	-0-		-1119	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

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	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	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	40	N	40	-0-		-0-	-0-	40	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	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		51	-0-	51	103	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		48	-0-	48	151	48	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	53	-0-	-151	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,527 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	400	195	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		197	-0-	197	597	197	3			Y	-0-					-0-
10	807	N	210	-0-	-597	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		71	-0-	71	168	71	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	225	57	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	59	-0-	-225	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		149	-0-	149	304	149	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		145	-0-	145	449	145	3			Y	-0-					-0-
10	581	N	132	-0-	-449	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		50	-0-	50	102	50	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		48	-0-	48	150	48	3			Y	-0-					-0-
10	194	N	44	-0-	-150	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	441	178	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		150	-0-	150	591	150	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		89	-0-	89	189	89	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	260	71	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	73	-0-	-260	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	691	266	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		336	-0-	336	1027	336	3			Y	-0-					-0-
10	1279	N	252	-0-	-1027	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		160	-0-	160	415	160	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		202	-0-	202	617	202	3			Y	-0-					-0-
10	785	N	168	-0-	-617	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	795	405	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		384	-0-	384	1179	384	3			Y	-0-					-0-
10	1576	N	397	-0-	-1179	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		217	-0-	217	424	217	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		200	-0-	200	624	200	3			Y	-0-					-0-
10	833	N	209	-0-	-624	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		768	-0-	768	1546	768	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		711	-0-	711	2257	711	3			Y	-0-					-0-
10	2200	N	715	-0-	-1485	772	715	3			Y	-0-					-0-
11	1441	N	669	-0-	-772	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	795	405	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		384	-0-	384	1179	384	3			Y	-0-					-0-
10	1576	N	397	-0-	-1179	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8	-0-	8	23	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	383	192	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	573	190	3			Y	-0-					-0-
10	765	N	192	-0-	-573	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	603	301	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		296	-0-	296	899	296	3			Y	-0-					-0-
10	1187	N	288	-0-	-899	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		136	-0-	136	273	136	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		130	-0-	130	403	130	3			Y	-0-					-0-
10	535	N	132	-0-	-403	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,274 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		304	-0-	304	638	304	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		568	-0-	568	1206	568	3			Y	-0-					-0-
10	1468	N	262	-0-	-1206	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	284	176	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		163	-0-	163	447	163	3			Y	-0-					-0-
10	619	N	172	-0-	-447	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		340	-0-	340	340	340	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	553	213	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		269	-0-	269	822	269	3			Y	-0-					-0-
10	990	N	168	-0-	-822	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,597 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	146	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 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. (I) GAS LIFT(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-	328	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	317	-0-	-1109	-0-	317	3		N	-0-			-0-
09	750	N	252	-0-	-498	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	600	3		N	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3		N	-0-			-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			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	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3		N	-0-			-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,010 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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

MO	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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3		N	-0-			-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3		N	-0-			-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

MO	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	92	-0-	-1	-0-	92	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

MO	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	593	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 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. (I) GAS LIFT(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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	146	1	285	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 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	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	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	182	3	394	9	N	358	340	1			198
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	152	3	339	9	N	308	178	1	7	8	321
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	162	3	628	9	N	571	677	1			215
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	149	3	595	9	N	541	507	1			249
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	162	3	548	9	N	498	517	1	26	8	204
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	159	3	491	9	N	446	509	1			141
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	155	3	509	9	N	463	338	1	9	8	257
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	146	3	567	9	N	515	512	1			260
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	144	3	547	9	N	497	365	1	13	8	379
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	142	3	571	9	N	519	553	1			345
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	137	3	430	9	N	391	508	1			228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	441	3	404	9	N	367	367	1			182
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	376	3	284	9	N	258	356	1			84
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	397	3	261	9	N	237	160	1			161
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	386	3	179	9	N	163	163	1			161
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	396	3	171	9	N	155	158	1			158
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	379	3	77	9	N	70	107	1			121
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	380	3	65	9	N	59	164	1			16
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	370	3	102	9	N	93					109
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	353	3	123	9	N	112	167	1			54
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	364	3	182	9	N	165	176	1			43
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	348	3	298	9	N	271	180	1			134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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(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-	105	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	27	1	53	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	91	1	1330	3	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	89	1	1235	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	89	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	94	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	92	1	1293	3	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	82	1	1199	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	85	1	1180	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

MO	ALLOW	CODE	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	N		46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	43	N		43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N		37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N		23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N		21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N		18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N		17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N		16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N		16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N		20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

MO	ALLOW	CODE	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		13	-0-	-0-	-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	15	N		15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N		15	-0-	-15	-0-	15	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	30	N		16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N		17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	16	N		16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

MO	ALLOW	CODE	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N		49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	69	N		69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	91	N		91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
04	141	N		141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
05	124	N		124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
06	90	N		45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	155	N		17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	124	N		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N		-0-	-0-	-60	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	2	740	3	N	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	9	2	771	3	N	-0-			-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	8	2	739	3	N	-0-			-0-
05	713	N	404	-0-	-309	-0-	7	2	397	3	N	-0-			-0-
06	750	N	318	-0-	-432	-0-	9	2	309	3	N	-0-			-0-
07	775	N	302	-0-	-473	-0-	6	2	296	3	N	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	7	2	633	3	N	-0-			-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	2	612	3	N	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	2	633	3	N	-0-			-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	22	2	603	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-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	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

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	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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	54	1	75	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	48	1	62	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	52	1	68	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	54	1	76	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	52	1	69	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	54	1	71	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	54	1	71	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	52	1	65	3	N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	3	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	872	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	841	3	N	-0-					-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	59	1	847	3	N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	58	1	780	3	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	95	1	1377	3	N	-0-					-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	3	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	84	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3		N	-0-			-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3		N	-0-			-0-
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-			-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	95	1	366	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	86	1	334	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	95	1	372	3	N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	92	1	1391	3	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	95	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	95	1	917	3	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	3	N	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	95	1	821	3	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	755	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	95	1	280	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	86	1	251	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	95	1	275	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	92	1	264	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	95	1	271	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	92	1	258	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	95	1	261	3	N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	95	1	251	3	N	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	92	1	235	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	95	1	250	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	92	1	243	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	95	1	235	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	95	1	232	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	92	1	227	3	N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	95	1	232	3	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	92	1	223	3	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	95	1	226	3	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	95	1	227	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	92	1	216	3	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	72	1	218	3	N	-0-					-0-
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	234	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	86	1	196	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	95	1	221	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	92	1	233	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	92	1	211	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	95	1	219	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	95	1	221	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	92	1	214	3	N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	95	1	206	3	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	92	1	209	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	172	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	52	1	176	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	54	1	185	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	52	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	54	1	179	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	54	1	172	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	54	1	167	3	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	52	1	208	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	3	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	950	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	92	1	919	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	95	1	955	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	92	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	95	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	95	1	943	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	92	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	935	3	N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	910	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	54	1	130	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	118	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	54	1	119	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	52	1	183	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	188	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	54	1	188	3	N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	52	1	180	3	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	54	1	182	3	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

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	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	442	3	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	102	1	869	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	775	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	608	3	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	102	1	548	3	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	651	3	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	98	1	655	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	102	1	577	3	N	-0-					-0-
11	570	N	424	-0-	-146	-0-	209	1	215	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	3		N	-0-			-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3		N	-0-			-0-
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3		N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,539 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	70	1	170	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	63	1	147	3	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	70	1	173	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	67	1	175	3	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	70	1	179	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	67	1	168	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	70	1	162	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	70	1	154	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	67	1	150	3	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	70	1	152	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	67	1	148	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 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. 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	70	1	626	3	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	545	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	3	N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	70	1	607	3	N	-0-					-0-
06	660	N	534	-0-	-126	-0-	67	1	467	3	N	-0-					-0-
07	713	N	534	-0-	-179	-0-	70	1	464	3	N	-0-					-0-
08	682	N	519	-0-	-163	-0-	70	1	449	3	N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	67	1	433	3	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	70	1	429	3	N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	67	1	384	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	226	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	67	1	211	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	70	1	215	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	58	1	222	3	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	95	1	199	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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. (I) GAS LIFT(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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	390	N	106	-0-	-284	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	108	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	145	1	423	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	131	1	381	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	145	1	424	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	140	1	410	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	145	1	422	3	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	140	1	407	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	145	1	417	3	N	-0-					-0-
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	145	1	406	3	N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	140	1	395	3	N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	145	1	407	3	N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	140	1	390	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		701	-0-	701	701	701	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10		640	-0-	640	1341	640	3		Y	-0-			1
03	2031	N	690	-0-	-1341	-0-	690	3		Y	-0-			1
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3		Y	-0-			1
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3		Y	-0-			1
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3		Y	-0-			1
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		Y	-0-			1
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3		Y	-0-			1
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3		Y	-0-			1
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3		Y	-0-			1
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3		Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 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	DLQ G-10		762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		633	-0-	633	1395	633	3			Y	-0-					25
03	2096	N	701	-0-	-1395	-0-	701	3			Y	-0-					25
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	3			Y	-0-					25
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					25
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					25
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-					25
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			Y	-0-					25
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			Y	-0-					25
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			Y	-0-					25
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	230	1	248	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	208	1	221	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	230	1	242	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	223	1	236	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	230	1	245	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	223	1	237	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	230	1	239	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	230	1	234	3	N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	223	1	222	3	N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	230	1	174	3	N	-0-					-0-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

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	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	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	45	N	45	-0-		-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-		-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

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	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-		-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-		-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-		-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-		-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-		-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-		-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-		-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-		-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-		-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-		-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	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	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,718 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. (I) GAS LIFT(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-	509	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		62	-0-	62	124	62	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		59	-0-	59	183	59	3			Y	-0-					1
10	241	N	58	-0-	-183	-0-	58	3			Y	-0-					1
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3		N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	806	N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5	-0-	5	12	5	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					1
10	23	N	5	-0-	-18	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		80	-0-	80	1590	80	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	1661	71	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		67	-0-	67	1728	67	3			N	-0-					-0-
04	1798	X	70	-0-	-1728	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	286	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					1
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					1
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					1
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-					1
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		248	-0-	248	521	248	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		238	-0-	238	759	238	3			Y	-0-					1
10	1008	N	249	-0-	-759	-0-	249	3			Y	-0-					1
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	960	N	755	-0-	-205	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9	-0-	9	78	9	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		55	-0-	55	133	55	3			Y	-0-					-0-
08	329	X	196	-0-	-133	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	145	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	137	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	548	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	95	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	86	1	1360	3	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	95	1	1452	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	92	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	95	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	92	1	1405	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	95	1	1423	3	N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	92	1	1368	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	95	1	1381	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	92	1	1270	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	629	-0-	-391	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	71	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	70	1	63	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	75	1	67	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	77	1	69	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	75	1	65	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	77	1	66	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	77	1	67	3	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	75	1	64	3	N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	55	1	66	3	N	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-24	-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: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	390	N	190	-0-	-200	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	70	1	91	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	63	1	81	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	70	1	86	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	67	1	84	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	70	1	87	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	67	1	85	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	70	1	88	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	70	1	84	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	67	1	82	3	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	70	1	82	3	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	67	1	73	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 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. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					1
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		80	-0-	80	169	80	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		82	-0-	82	251	82	3			Y	-0-					1
10	328	N	77	-0-	-251	-0-	77	3			Y	-0-					1
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	81	40	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		40	-0-	40	121	40	3			Y	-0-					-0-
10	162	N	41	-0-	-121	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	945	3	N	3	3	1			5
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	795	3	N	3	3	1			5
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	861	3	N	1	2	1			4
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	39 2	1 9	833	3	N	2	2	1			4
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	40 2	1 9	848	3	N	2	2	1			4
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	61 1	1 9	799	3	N	1					5
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	54 1	1 9	806	3	N	1	2	1			4
08	899	N	569	-0-	-330	-0-	34 2	1 9	533	3	N	2	2	1			4
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	932	3	N	2	2	1			4
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	921	3	N	1					5
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	884	3	N	1	2	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	690	N	247	-0-	-443	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	102	1	253	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	92	1	224	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	102	1	242	3	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	98	1	230	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	102	1	231	3	N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	98	1	221	3	N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	102	1	220	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	102	1	214	3	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	98	1	205	3	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	102	1	206	3	N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	98	1	194	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			1
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			1
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			1
07	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10		99	-0-	99	203	99	3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10		106	-0-	106	309	106	3		Y	-0-			1
10	407	N	98	-0-	-309	-0-	98	3		Y	-0-			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	17	5	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	24	7	3		Y	-0-			-0-
10	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					1
03	70	N	29	-0-	-41	-0-	29	3			Y	-0-					1
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					1
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					1
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 243 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					2
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		150	-0-	150	304	150	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		145	-0-	145	449	145	3			Y	-0-					2
10	592	N	143	-0-	-449	-0-	143	3			Y	-0-					2
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	77	1	340	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	306	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	77	1	340	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	75	1	327	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	77	1	338	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	75	1	325	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	333	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	77	1	330	3	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	75	1	306	3	N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	77	1	305	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	75	1	304	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	647	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	620	N	161	-0-	-459	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	660	N	23	-0-	-637	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			N	-0-			-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-			-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-			-0-
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	N	-0-			-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	3	N	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	102	1	1208	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	98	1	1099	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1181	3	N	-0-			-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	3	N	-0-			-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	3	N	-0-			-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	98	1	1127	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	102	1	1131	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	98	1	995	3	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-			-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-			-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-			-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	1					1
							1	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	1					2
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-	1	1			1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					1
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	19	1	223	3	N	1					2
							1	9									
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	19	1	209	3	N	-0-					2
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	13	1	211	3	N	-0-					2
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	193	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,177 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	114	57	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		44	-0-	44	158	44	3			Y	-0-					-0-
10	198	N	40	-0-	-158	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	65	35	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		23	-0-	23	88	23	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	10	-0-	-88	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	377	-0-	-733	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	960	N	631	-0-	-329	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	828	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 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-	102	1	58	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-		-0-	-0-	92	1	27	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-	102	1	23	3	N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-		-36	-0-	98	1	16	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	102	1	23	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-	98	1	29	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-		-0-	-0-	102	1	33	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-		-0-	-0-	102	1	32	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-		-0-	-0-	98	1	22	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-		-26	-0-	72	1	26	3	N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-		-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

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	80	N	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-		-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-		-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	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	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-		-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FDL OPERATING, LLC 263924
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	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	2			N	-0-					76
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					76
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					76
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					76
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-					76
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					76
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					76
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					76
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					76
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					76
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 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	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 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	775	N	207	-0-	-568	-0-	207	2			N	-0-					74
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					74
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					74
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					74
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					74
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					74
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					74
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					74
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					74
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					74
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	24	1	23	2	N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	24	1	23	2	N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	32	1	22	2	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	19	1	29	2	N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	22	1	28	2	N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-			-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	2			N	-0-			-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-			-0-
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-			-0-
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			N	-0-			-0-
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS -14- WELL #: 1 RRCID -> 058419 COMPL. DATE 03/14/1974 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

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	51	N	51	-0-		-0-	-0-		51	2			N	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-						N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	1	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

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	38	-0-		-24	-0-		38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-		-30	-0-		26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	-0-		19	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-		-0-	-0-		34	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-		-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-		33	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-		-0-	-0-		63	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-		-0-	-0-		62	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-		-0-	-0-		48	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-		-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 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	115	N	115	-0-		-0-	-0-		9	1	106	2	N	-0-					1
02	140	N	71	-0-		-69	-0-		6	1	65	2	N	-0-					1
03	93	N	81	-0-		-12	-0-		7	1	74	2	N	-0-					1
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-		11	1	124	2	N	-0-					1
05	119	N	119	-0-		-0-	-0-		10	1	109	2	N	-0-					1
06	90	N	54	-0-		-36	-0-		54	2			N	-0-	1	7			-0-
07	155	N	61	-0-		-94	-0-		61	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-		-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-		-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-		-0-	-0-		63	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	155	1	482	2	Y	-0-					146
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	126	1	392	2	Y	2					148
							2	9									
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	130	1	358	2	Y	-0-					148
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	156	1	472	2	Y	1	8	1			141
							1	9									
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	136	1	383	2	Y	-0-					141
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	68	1	402	2	Y	-0-	138	7			3
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	77	1	404	2	Y	-0-	2	5			1
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	407	2	Y	-0-					1
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	434	2	Y	-0-					1
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	2	Y	-0-					1
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	79	1	454	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	Y	1					22
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					22
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	18	1	51	2	Y	-0-					22
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	18	1	42	2	Y	-0-	3	1			19
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	71	2	Y	-0-					19
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	-0-	9	7			10
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					10
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					10
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					10
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					10
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					4
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					4
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					4
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	9	1	37	2	Y	1	1	1	2	7	2
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-					2
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-	2	7			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	21	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	Y	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	310	N	305	-0-	-5	-0-	77	1	228	2	Y	-0-					2
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	57	1	172	2	Y	-0-					2
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	57	1	147	2	Y	-0-					2
04	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-	2	7			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					1
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					1
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					1
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	1	7			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	58	-0-	-66	-0-	14 1	1 9	43	2	Y	1					3
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	Y	-0-					3
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	2	Y	-0-					3
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	65	2	Y	1	4	7			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	33	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					1
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	2	Y	-0-					1
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	18	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	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: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	39	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	47	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	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	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: 527 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	Y	-0-					2
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	42	1	148	2	Y	-0-					2
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	4					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	95	1	177	2	Y	-0-					2
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	114	1	194	2	Y	-0-					2
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	69	1	82	2	Y	-0-					2
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	80	1	95	2	Y	-0-					2
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	72	1	109	2	Y	-0-					2
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-	2	7			-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	99	1	186	2	Y	-0-					23
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	84	1	143	2	Y	-0-					23
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	101	1	121	2	Y	-0-					23
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	103	1	120	2	Y	-0-					23
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	115	1	173	2	Y	-0-					23
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-	23	7			-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	109	1	202	2	Y	-0-					6
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	90	1	154	2	Y	-0-					6
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	114	1	138	2	Y	-0-					6
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	86	1	101	2	Y	-0-					6
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	114	1	172	2	Y	-0-					6
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-	6	7			-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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 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-	76	1	141	2	Y	-0-					2
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	68	1	117	2	Y	-0-					2
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	157	1	191	2	Y	-0-					2
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	116	1	137	2	Y	-0-					2
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	83	1	125	2	Y	-0-					2
06	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			Y	-0-	2	7			-0-
07	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	70	1	212	2	Y	1					14
							1	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	1					15
							1	9									
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	59	1	166	2	Y	-0-					15
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	58	1	139	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	91	1	291	2	Y	1					13
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	Y	-0-	1	7			12
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	54	1	284	2	Y	-0-	1	5			11
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	Y	-0-					11
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					11
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	Y	-0-					11
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	245	-0-	-34	-0-	60	1	185	2	Y	-0-					4
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	56	1	182	2	Y	1					5
							1	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	77	1	216	2	Y	1					6
							1	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	61	1	147	2	Y	-0-	4	1			2
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	64	1	201	2	Y	1					3
							1	9									
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	30	1	174	2	Y	9					12
							10	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	-0-	1	5			11
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	Y	-0-					11
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					11
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	-0-					11
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	232	2	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	Y	-0-					9
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	36	1	174	2	Y	1					10
							1	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					10
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	48	1	203	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	45	1	196	2	Y	-0-					3
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	Y	-0-	1	7			2
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	350	2	Y	-0-	1	5			1
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	71	1	364	2	Y	-0-					1
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	79	1	328	2	Y	-0-					1
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	60	1	324	2	Y	-0-					1
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	366	-0-	-285	-0-	87	1	279	2	Y	-0-					3
02	476	N	275	-0-	-201	-0-	58	1	216	2	Y	1					4
							1	9									
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	54	1	142	2	Y	1					5
							1	9									
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	60	1	167	2	Y	-0-	4	1			1
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	43	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					2
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	16	1	82	2	Y	-0-	1	5			1
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					1
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	95	1	391	2	Y	-0-					1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	2	Y	-0-					1
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	39	1	229	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	589	N	448	-0-	-141	-0-	81	1	367	2	Y	-0-					14
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	65	1	312	2	Y	1					15
							1	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	Y	1					16
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	368	2	Y	1	13	1			4
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	127	1	547	2	Y	-0-					4
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-					4
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	153	1	798	2	Y	-0-	2	5			2
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	128	1	653	2	Y	-0-					2
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	194	1	781	2	Y	-0-					2
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	151	1	813	2	Y	-0-					2
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	122	1	704	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	255	-0-	-24	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					9
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	62	1	136	2	Y	1					10
							1	9									
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	134	1	321	2	Y	-0-					10
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	125	1	273	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	117	1	234	2	Y	-0-					2
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	30	1	178	2	Y	-0-					2
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	35	1	192	2	Y	-0-	1	5			1
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	39	1	196	2	Y	-0-					1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	48	1	202	2	Y	-0-					1
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	27	1	141	2	Y	-0-					1
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	2	Y	-0-					7
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					7
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					7
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	14	1	30	2	Y	-0-	6	1			1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	Y	-0-					1
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					1
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					1
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	24	1	134	2	Y	-0-					1
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					1
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	7	1	19	2	Y	1					2
							1	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	84	1	244	2	Y	-0-					2
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	81	1	242	2	Y	1					3
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	106	1	277	2	Y	-0-					3
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	155	1	430	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	372	N	97	-0-	-275	-0-	70	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	62	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	264	-0-	-356	-0-	43	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					1
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	20	1	72	2	Y	-0-					1
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	2	Y	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	132	1	595	2	Y	1					14
							1	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	126	1	603	2	Y	1					15
							1	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	125	1	533	2	Y	-0-					15
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	122	1	519	2	Y	1	13	1			3
							1	9									
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	112	1	483	2	Y	-0-					3
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	138	1	815	2	Y	14					17
							15	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	155	1	795	2	Y	24					41
							26	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	161	1	812	2	Y	23					64
							25	9									
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	205	1	826	2	Y	5					69
							6	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	168	1	905	2	Y	2					71
							2	9									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	147	1	848	2	Y	5					76
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	150	1	373	2	Y	-0-					1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	127	1	313	2	Y	-0-					1
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	143	1	310	2	Y	-0-					1
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	140	1	307	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	156	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	52	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	403	N	71	-0-	-332	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					11
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	18	1	59	2	Y	-0-					11
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	1	345	2	Y	-0-					11
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	142	1	482	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	124	1	432	2	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					3
07	558	N	212	-0-	-346	-0-	35	1	177	2	Y	-0-	2	5			1
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	59	1	294	2	Y	-0-					1
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	61	1	197	2	Y	-0-					1
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	2	Y	-0-					1
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	313	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	223	-0-	-211	-0-	53	1	170	2	Y	-0-					12
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	51	1	189	2	Y	1					13
							1	9									
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	51	1	136	2	Y	1					14
							1	9									
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	44	1	123	2	Y	-0-	12	1			2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	74	1	241	2	Y	1					3
							1	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	1					4
							1	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	37	1	196	2	Y	-0-	2	5			2
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	55	1	280	2	Y	-0-					2
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	Y	-0-					2
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	Y	-0-					2
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					2
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	2	Y	-0-	2	7			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	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: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	55	1	162	2	Y	-0-					16
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	77	1	266	2	Y	-0-					16
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	82	1	264	2	Y	-0-					16
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	2	Y	-0-	2	1			14
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	61	1	171	2	Y	-0-					14
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	40	1	238	2	Y	-0-	10	7			4
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	34	1	172	2	Y	-0-					4
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	44	1	223	2	Y	-0-					4
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	59	1	227	2	Y	-0-					4
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	Y	-0-					4
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,107 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	155	N	93	-0-	-62	-0-	23	1	70	2	Y	-0-					2
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	105	2	Y	-0-					2
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	21	1	65	2	Y	-0-	2	7			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					17
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	Y	-0-					17
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	-0-	1	1			16
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	2	Y	-0-					16
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-	16	7			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

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	341	N	333	-0-	-8	-0-	116	1	217	2	Y	-0-					2
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	82	1	143	2	Y	-0-					2
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	92	1	168	2	Y	-0-					2
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	131	1	258	2	Y	-0-	2	7			-0-
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	71	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	57	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	33	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	44	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	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: 2,501 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					2
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					2
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	Y	-0-	1	1			1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	1	5			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					2
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					2
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	Y	-0-	1	1			1
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					1
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					1
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-					17
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	Y	-0-					17
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	216	2	Y	-0-					17
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	91	1	261	2	Y	-0-	3	1			14
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	114	1	322	2	Y	-0-					14
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	Y	7					21
							8	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	48	1	255	2	Y	-0-	1	5			20
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					20
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	-0-					20
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	Y	-0-					20
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	190	1	688	2	Y	1					16
							1	9									
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	138	1	460	2	Y	1					17
							1	9									
03	558	N	178	-0-	-380	-0-	47	1	131	2	Y	-0-					17
04	840	N	245	-0-	-595	-0-	56	1	189	2	Y	-0-	15	1			2
05	651	N	433	-0-	-218	-0-	97	1	335	2	Y	1					3
							1	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	1					4
							1	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	-0-	2	5			2
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-					2
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	109	1	469	2	Y	-0-					2
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	79	1	426	2	Y	-0-					2
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	481	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	74	1	138	2	N	-0-					21
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	67	1	115	2	N	-0-					21
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	92	1	112	2	N	-0-					21
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	91	1	107	2	N	-0-					21
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	109	1	164	2	N	-0-					21
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-	21	7			-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	124	N	80	-0-	-44	-0-	7	1	73	2	N	-0-					1
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	7	1	63	2	N	-0-					1
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	N	-0-					1
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	N	-0-					1
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-	1	7			-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 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	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	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					22
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					22
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					22
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	-0-					22
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	8	1	38	2	N	-0-					22
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	22	7			-0-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	961	N	539	-0-	-422	-0-	71	1	468	2	N	-0-					23
02	644	N	400	-0-	-244	-0-	62	1	338	2	N	-0-					23
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	71	1	431	2	N	-0-					23
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	81	1	461	2	N	-0-					23
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	81	1	402	2	N	-0-					23
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	23	7			-0-
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	-0-					6
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	17	1	94	2	N	-0-					6
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	19	1	118	2	N	-0-					6
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	12	1	66	2	N	-0-					6
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	N	-0-					6
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	6	7			-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 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	651	N	483	-0-	-168	-0-	168	1	315	2	N	-0-					2
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	136	1	232	2	N	-0-					2
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	88	1	107	2	N	-0-					2
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	124	1	146	2	N	-0-					2
05	403	N	322	-0-	-81	-0-	128	1	194	2	N	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	2	7			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	682	N	475	-0-	-207	-0-	41	1	434	2	N	-0-					21
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	37	1	353	2	N	-0-					21
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	42	1	415	2	N	-0-					21
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	36	1	399	2	N	-0-					21
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	N	-0-					21
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-	21	7			-0-
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	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	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: 462 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	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
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	155	N	85	-0-	-70	-0-	20	1	65	2	N	-0-					35
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	21	1	75	2	N	-0-					35
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	N	-0-					35
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	21	1	58	2	N	-0-	30	1			5
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	2	N	-0-					5
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	9	1	53	2	N	-0-	5	7			-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 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	155	N	89	-0-	-66	-0-	30	1	59	2	N	-0-					2
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	N	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	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: 336 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			121
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			121
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			121
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			121
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			121
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			121
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			121
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			121
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			121
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3		N	-0-			121
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			121
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 2,183 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	62	N	34	-0-	-28	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 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 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	N	4	-0-	-192	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	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	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					1
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					1
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					1
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		916	-0-	916	916	916	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		854	-0-	854	1770	854	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		888	-0-	888	2658	888	3			Y	-0-					1
10	2200	N	870	-0-	-1330	1328	870	3			Y	-0-					1
11	2119	N	791	-0-	-1328	-0-	791	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

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-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
C&J ENERGY SERVICES 120531
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

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-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 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	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 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3			N	-0-				-0-
02	3052	X	2948	-0-	-104	-0-	2948	3			N	-0-				-0-
03	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	3			N	-0-				-0-
04	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	2774	3			N	-0-				-0-
05	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	3518	3			N	-0-				-0-
06	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	3003	3			N	-0-				-0-
07	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	3			N	-0-				-0-
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-				-0-
09	3390	X	2321	-0-	-1069	-0-	2321	3			N	-0-				-0-
10	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	3231	3			N	-0-				-0-
11	4380	X	2947	-0-	-1433	-0-	2947	3			N	-0-				-0-
12	4526	X	2906	-0-	-1620	-0-	2906	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 37,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	3890	3			N	-0-				-0-
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	3859	3			N	-0-				-0-
03	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	3			N	-0-				-0-
04	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-				-0-
05	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4196	3			N	-0-				-0-
06	4500	X	3834	-0-	-666	-0-	3834	3			N	-0-				-0-
07	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3850	3			N	-0-				-0-
08	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	3			N	-0-				-0-
09	4050	X	2130	-0-	-1920	-0-	2130	3			N	-0-				-0-
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	4046	3			N	-0-				-0-
11	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	3664	3			N	-0-				-0-
12	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3711	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 43,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-				-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-				-0-
05	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-				-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-				-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-				-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-				-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,611 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	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2703	-0-	-13	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2485	-0-	-455	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2272	-0-	-611	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2297	-0-	-433	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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-					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-

SOUTH PARK (PENN) //CONT.// 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	3	N	15					81
							17	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	142	1	2607	3	N	8					89
							9	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	155	1	2917	3	N	-0-					89
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	3	N	11					100
							12	9									
05	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	135	1	2470	3	N	14					114
							15	9									
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	138	1	2351	3	N	-0-					114
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1957	3	N	-0-					114
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	152	1	2600	3	N	-0-					114
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132	1	2548	3	N	-0-					114
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	132	1	2270	3	N	-0-					114
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	3	N	-0-					114
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	3	N	9					123
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	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	3720	X	2713	-0-	-1007		-0-	133	1	2534	3	Y	42					182
								46	9									
02	2828	X	2416	-0-	-412		-0-	124	1	2271	3	Y	19					201
								21	9									
03	2821	X	2614	-0-	-207		-0-	132	1	2475	3	Y	6					207
								7	9									
04	2730	X	2515	-0-	-215		-0-	136	1	2370	3	Y	8					215
								9	9									
05	2852	X	2497	-0-	-355		-0-	127	1	2325	3	Y	41	189	1			67
								45	9									
06	2610	X	1190	-0-	-1420		-0-	66	1	1124	3	Y	-0-					67
07	2604	N	2033	-0-	-571		-0-	111	1	1922	3	Y	-0-					67
08	2582	N	2582	-0-	-0-		-0-	143	1	2439	3	Y	-0-					67
09	2667	N	2667	-0-	-0-		-0-	127	1	2451	3	Y	81					148
								89	9									
10	2758	N	2758	-0-	-0-		-0-	152	1	2606	3	Y	-0-					148
11	3000	N	3040	-0-	40		40	148	1	2889	3	Y	3					151
								3	9									
12	2728	N	2364	-0-	-364		-0-	135	1	2210	3	Y	17					168
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	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	868	N	843	-0-	-25		-0-	42	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17		-0-	40	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30		-0-	44	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-		-0-	46	1	793	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-		-0-	45	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26		-0-	45	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30		-0-	46	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59		-0-	45	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5		-0-	40	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1		-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-		-0-	45	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97		-0-	43	1	697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	189	1	3603	3	N	-0-					215
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	172	1	3162	3	N	-0-					215
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	183	1	3443	3	N	3					218
							3	9									
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3177	3	N	8					226
							9	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	185	1	3389	3	N	6					232
							7	9									
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	190	1	3239	3	N	33					265
							36	9									
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	190	1	3288	3	N	3	181	1			87
							3	9									
08	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	180	1	3083	3	N	-0-					87
09	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	126	1	2429	3	N	33					120
							36	9									
10	3379	X	3159	-0-	-220	-0-	174	1	2985	3	N	-0-					120
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	174	1	3397	3	N	31					151
							34	9									
12	3379	X	2786	-0-	-593	-0-	160	1	2617	3	N	8					159
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 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	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	190	1	3611	3	N	-0-					232
02	4116	X	2695	-0-	-1421	-0-	139	1	2556	3	N	-0-					232
03	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	118	1	2219	3	N	-0-					232
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					232
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	202	1	3709	3	N	-0-					232
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	207	1	3528	3	N	-0-					232
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	214	1	3703	3	N	-0-					232
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	227	1	3884	3	N	-0-					232
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	195	1	3761	3	N	41					273
							45	9									
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	226	1	3879	3	N	-0-					273
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	3	N	-0-					273
*12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	307	1	5023	3	N	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 44,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-55	-0-	24	1	448	3	N	-0-					220
02	476	N	319	-0-	-157	-0-	16	1	303	3	N	-0-					220
03	589	N	322	-0-	-267	-0-	16	1	306	3	N	-0-					220
04	450	N	43	-0-	-407	-0-	2	1	41	3	N	-0-					220
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	3	N	-0-					220
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	3	N	-0-					220
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	N	-0-					220
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	N	-0-					220
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	3	N	-0-					220
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	3	N	-0-					220
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	3	N	-0-					220
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					30
02	980	X	970	-0-	-10	-0-	970	3			N	-0-					30
03	1147	X	1067	-0-	-80	-0-	1067	3			N	-0-					30
04	1110	X	1032	-0-	-78	-0-	1032	3			N	-0-					30
05	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	-0-					30
06	1050	X	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					30
07	1085	X	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					30
08	1085	X	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					30
09	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					30
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					30
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					30
12	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2081	-0-	-213	-0-	2067	3	14	9	N	13					218
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1997	3	29	9	N	26	183	1			61
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					61
04	2010	X	1536	-0-	-474	-0-	1536	3			N	-0-					61
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	N	5					66
06	2160	X	1457	-0-	-703	-0-	1454	3	3	9	N	3					69
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2762	3	9	9	N	8					77
08	2511	X	2037	-0-	-474	-0-	2030	3	7	9	N	6					83
09	2430	X	1924	-0-	-506	-0-	1918	3	6	9	N	5					88
10	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2444	3	8	9	N	7					95
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2673	3	9	9	N	8					103
12	2759	X	1986	-0-	-773	-0-	1975	3	11	9	N	10					113

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	310	X	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					19
02	252	X	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					19
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					19
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					19
06	300	X	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					19
07	310	X	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					19
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					19
09	300	X	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					19
10	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					19
11	240	X	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19
12	217	X	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,577 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	3100	N	4468	-0-	1368	4617	4454	3	14	9	N	13					97
02	8056	X	3439	-0-	-4617	-0-	3430	3	9	9	N	8					105
03	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	1566	3	6	9	N	5					110
04	2460	X	618	-0-	-1842	-0-	603	3	15	9	N	14	72	1			52
05	2542	X	615	-0-	-1927	-0-	615	3			N	-0-					52
06	2460	X	569	-0-	-1891	-0-	569	3			N	-0-					52
07	2542	X	591	-0-	-1951	-0-	591	3			N	-0-					52
08	1581	X	577	-0-	-1004	-0-	577	3			N	-0-					52
09	630	X	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					52
10	620	X	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					52
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					52
*12	3100	N	5218	-0-	2118	2118	5218	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 19,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6159	3	32	9	N	29					73
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5303	3	14	9	N	13					86
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	3	21	9	N	19					105
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5884	3	15	9	N	14					119
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6455	3	17	9	N	15					134
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6169	3	12	9	N	11					145
07	5859	X	5251	-0-	-608	-0-	5244	3	7	9	N	6					151
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6423	3	11	9	N	10					161
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5929	3	13	9	N	12					173
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6529	3	14	9	N	13					186
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6493	3	18	9	N	16					202
*12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6643	3	17	9	N	15					217

TOTAL GAS PROD: 73,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	3734	3			N	-0-					69
02	3276	X	1289	-0-	-1987	-0-	1282	3	7	9	N	6					75
03	3627	X	90	-0-	-3537	-0-	90	3			N	-0-					75
04	3600	X	71	-0-	-3529	-0-	71	3			N	-0-					75
05	3720	X	58	-0-	-3662	-0-	58	3			N	-0-					75
06	3600	X	32	-0-	-3568	-0-	32	3			N	-0-					75
07	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	3			N	-0-					75
08	93	X	19	-0-	-74	-0-	10	3	9	9	N	8					83
09	60	X	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					83
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					83
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					83
*12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

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	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-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 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	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	#	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) //CONT.// 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
ARMOR PETROLEUM, INC. //CONT.// 031585
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

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	14B DENY	-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-

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

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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 280035 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6447 - 8054

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	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-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-					77

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

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
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
							62	4									
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	8	2	53	4	N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	9	2	35	4	N	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	9	2	56	4	N	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	11	2	88	4	N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	8	2	99	4	N	-0-					-0-
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	4			N	-0-					-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	10	2	56	4	N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
							31	4									
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	3	2	N	9	5	1			4
							31	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617

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	173	R	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	N	8					100
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	N	15					115
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13					128
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	152	2	12	9	N	11					139
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	166	2	11	9	N	10					149
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	147	2	11	9	N	10	128	0			31
07	186	#	108	-0-	-78	-0-	106	2	2	9	N	2					33
08	186	#	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					33
09	180	#	136	-0-	-44	-0-	125	2	11	9	N	10					43
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	166	2	13	9	N	12					55
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	143	2	7	9	N	6					61
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	128	2	10	9	N	9					70

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	434	#	70	-0-	-364	-0-	63	2	7	9	Y	6					111
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	Y	5					116
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	225	2	4	9	Y	4	20	0			100
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	197	2	6	9	Y	5					105
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4					109
06	210	#	173	-0-	-37	-0-	169	2	4	9	Y	4					113
07	217	#	114	-0-	-103	-0-	110	2	4	9	Y	4					117
08	DLQ G-10		160	-0-	160	160	158	2	2	9	Y	2	18	1			101
09	306	R	146	-0-	-160	-0-	142	2	4	9	Y	4					105
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					109
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	156	2	6	9	Y	5					114
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	113	2	6	9	Y	5					119

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					70
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					70
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					70
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					70
05	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					70
06	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					70
07	310	#	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					70
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					70
09	270	#	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					70
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					70
*12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	307	3	10	9	N	9					79

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COG OPERATING LLC 166150
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

01	5239	#	1011	-0-	-4228	-0-	24	1	855	3	Y	72	167	1			226
							53	4	79	9							
02	4732	#	815	-0-	-3917	-0-	24	1	713	3	Y	71	169	1			128
							78	9									
03	5239	#	822	-0-	-4417	-0-	753	3	69	9	Y	63					191
04	5070	#	811	-0-	-4259	-0-	743	3	68	9	Y	62	155	1			98
05	5239	#	587	-0-	-4652	-0-	547	3	40	9	Y	36					134
06	5070	#	821	-0-	-4249	-0-	673	3	95	4	Y	48	133	1			49
							53	9									
07	5239	#	858	-0-	-4381	-0-	793	3	65	9	Y	59					108
08	5239	#	785	-0-	-4454	-0-	615	3	103	4	Y	61					169
							67	9									
09	5070	#	855	-0-	-4215	-0-	85	1	655	3	Y	55	125	1			99
							54	4	61	9							
10	5239	#	912	-0-	-4327	-0-	84	1	751	3	Y	70	1	8			168
							77	9									
11	5070	#	830	-0-	-4240	-0-	779	3	51	9	Y	46	141	1	2	8	71
*12	940	R	940	-0-	-0-	-0-	865	3	75	9	Y	68					139

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
VINEY 131 NW WELL #: 1 RRCID -> 280104 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 7892 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	221	-0-	-89	-0-	55	1	141	3	N	23					87
							25	9									
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	10					97
03	310	#	201	-0-	-109	-0-	80	1	113	3	N	7	2	8			102
							8	9									
04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	166	1	312	3	N	24					126
							26	9									
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	102	1	375	3	N	61	96	1	1	8	90
							67	9									
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	104	1	143	3	N	12	2	8			100
							13	9									
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	102	1	194	3	N	28					128
							31	9									
08	310	#	26	-0-	-284	-0-	22	1	3	3	N	-0-					128
							1	4									
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	271	1	6	3	N	-0-					128
10	310	#	103	-0-	-207	-0-	94	1	9	3	N	-0-					128
11	300	#	36	-0-	-264	-0-	6	1	28	3	N	2	1	8			129
							2	9									
12	310	#	49	-0-	-261	-0-	4	1	27	3	N	16					145
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HUGHES, CHARLES 1210 C #4 WELL #: 4 RRCID -> 158432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5770 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - PLUGGED 09/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 200285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5951 - 7930

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	20			62
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32			94
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	92	1	28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3	Y	-0-	28	1	-0-
09	DLQ G-10	6	-0-	6	12	6	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-			-0-
11	102 R	90	-0-	-12	-0-	90	3	Y	-0-			-0-
*12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 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	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-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: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
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	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	600	#	253	-0-	-347	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	527	#	195	-0-	-332	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	450	#	61	-0-	-389	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	403	#	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	R	1806	-0-	-0-	-0-	1773	3	33	9	N	30					30
02	1764	#	1727	-0-	-37	-0-	1694	3	33	9	N	30					60
03	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	1979	3	33	9	N	30					90
04	1890	#	1681	-0-	-209	-0-	1648	3	33	9	N	30					120
05	1953	#	1655	-0-	-298	-0-	1622	3	33	9	N	30					150
06	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1911	3	28	9	N	25					175
07	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2603	3	28	9	N	25					200
08	2155	R	2155	-0-	-0-	-0-	2132	3	23	9	N	21					221
09	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2346	3	3	9	N	3	180	1			44
10	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2576	3	2	9	N	2					46
11	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2050	3	7	9	N	6					52
*12	2159	R	2159	-0-	-0-	-0-	2155	3	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 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	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 09/26/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3568 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
JATAM INC. 430270
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRH (CLEAR FORK) 85447 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B 80 WELL #: 5 RRCID -> 282054 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4167 - 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	0	W	171	-0-	171	3338	155	1	16	3	N	-0-					-0-
02	0	W	151	-0-	151	3489	140	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	W	36	-0-	36	3525	30	1	6	3	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3525					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3525					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3525					N	-0-					-0-
07	1655		-0-	-0-	-1655	1870					N	-0-					-0-
08	1655	N	-0-	-0-	-1655	215					N	-0-					-0-
09	1655	N	-0-	-0-	-1655	-0-					N	-0-					-0-
10	1655	N	-0-	-0-	-1655	-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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4000		754	-0-	-3246 B	856	754	3			Y	-0-					24
02	1629		773	-0-	-856 B	-0-	773	3			Y	-0-					24
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			Y	-0-					24
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			Y	-0-					24
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			Y	-0-					24
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		858	-0-	858 B	858	858	3			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		854	-0-	854 B	1712	854	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		831	-0-	831 B	2543	831	3			Y	-0-					24
10	3385		842	-0-	-2543 B	-0-	842	3			Y	-0-					24
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 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	DLQ G-10		324	-0-	324 B	324	324	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		297	-0-	297 B	621	297	3			Y	-0-					6
03	952	N	331	-0-	-621 B	-0-	331	3			Y	-0-					6
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-					6
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			Y	-0-					6
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			Y	-0-					6
07	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			Y	-0-					6
08	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			Y	-0-					6
09	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			Y	-0-					6
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			Y	-0-					6
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,411 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	252	N	125	-0-	-127	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	1			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	113	1	806	2	N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	310	N	119	-0-	-191	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 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. (I) GAS LIFT(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-	741	2			Y	-0-					70
02	700	N	555	-0-	-145	-0-	555	2			Y	-0-					70
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					70
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	658	2	7	9	Y	6					76
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	Y	7					83
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	585	2	3	9	Y	3					86
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	Y	4					90
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3					93
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					93
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	Y	4					97
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	439	2	8	9	Y	7					17
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	366	2	3	9	Y	3					20
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					21
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	358	2	3	9	Y	3					24
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	2	1	9	Y	1					25
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	2	2	9	Y	2					27
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					27
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	2	1	9	Y	1					28
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	337	2	1	9	Y	1					29
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					31
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	2	2	9	Y	2					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	279	N	247	-0-	-32	-0-	245	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	216	2	2	9	Y	2					4
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	269	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					4
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					6
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	279	N	129	-0-	-150	-0-	126	2	3	9	Y	3					6
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	257	2	4	9	Y	4	8	1			2
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	256	2	2	9	Y	2					4
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					6
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	165	2	2	9	Y	2					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 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	620	N	133	-0-	-487	-0-	115	2	18	9	Y	16	21	1			11
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	459	2	22	9	Y	20					31
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	Y	15	22	1			24
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	Y	10	18	1			16
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	Y	10	14	1			12
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10	9	Y	9	13	1			8
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	Y	10					18
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	Y	10	14	1			14
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1198	2	10	9	Y	9	13	1			10
10	1054	N	669	-0-	-385	-0-	662	2	7	9	Y	6					16
11	1020	N	707	-0-	-313	-0-	697	2	10	9	Y	9	12	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 10,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 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	1984	N	1301	-0-	-683	-0-	1268	2	33	9	N	30	1	8			93
02	1764	N	1222	-0-	-542	-0-	1179	2	43	9	N	39					132
03	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1807	2	76	9	N	69	2	8			199
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1766	2	61	9	N	55	178	1			76
05	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	994	2	18	9	N	16					92
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	1354	2	11	9	N	10					102
07	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1096	2	43	9	N	39					141
08	1023	N	634	-0-	-389	-0-	616	2	18	9	N	16	2	8			155
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1789	2	52	9	N	47					202
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1865	2	56	9	N	51	179	1			74
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1745	2	54	9	N	49					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	940	2	9	9	N	8					97
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					98
03	961	N	810	-0-	-151	-0-	802	2	8	9	N	7					105
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	870	2	7	9	N	6					111
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	877	2	2	9	N	2					113
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					115
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					115
08	868	N	746	-0-	-122	-0-	743	2	3	9	N	3					118
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	792	2	2	9	N	2					120
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	829	2	3	9	N	3					123
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	N	5					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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	465	N	436	-0-	-29	-0-	418	2	18	9	Y	16	17	1			14
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	Y	13					27
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10	22	1			15
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	2	12	9	Y	11					26
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7					33
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	262	2	3	9	Y	3	23	1			13
07	496	N	148	-0-	-348	-0-	145	2	3	9	Y	3					16
08	496	N	96	-0-	-400	-0-	92	2	4	9	Y	4	16	1			4
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	8	2	1	9	Y	1					5
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					5
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	480	2	28	9	Y	25					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 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	651	N	637	-0-	-14	-0-	635	2	2	9	Y	2					12
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	532	2	1	9	Y	1					13
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					13
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1					14
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					14
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2					16
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					16
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	643	2	1	9	Y	1					17
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	622	2	1	9	Y	1					18
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	632	2	2	9	Y	2					20
11	630	N	592	-0-	-38	-0-	590	2	2	9	Y	2					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	8	1			3
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					3
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	Y	4					8
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1					9
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	Y	2					11
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	Y	2	9	1			4
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					5
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					5
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	72	2	2	9	Y	2					7
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1033	2	40	9	Y	36	35	1			22
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	Y	20	28	1			14
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	902	2	26	9	Y	24	26	1			12
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	812	2	33	9	Y	30					42
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	856	2	24	9	Y	22	47	1			17
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	978	2	19	9	Y	17					34
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	Y	18	24	1			28
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	778	2	22	9	Y	20	28	1			20
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	744	2	22	9	Y	20	27	1			13
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	Y	25					38
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	804	2	28	9	Y	25	27	1			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	273	2	44	9	Y	40	29	1			34
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	247	2	46	9	Y	42	30	1			46
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	240	2	13	9	Y	12	48	1			10
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	260	2	7	9	Y	6	9	1			7
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	262	2	14	9	Y	13	8	1			12
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	254	2	11	9	Y	10	9	1			13
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	240	2	10	9	Y	9	10	1			12
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	226	2	10	9	Y	9	15	1			6
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	232	2	9	9	Y	8	7	1			7
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	228	2	11	9	Y	10	7	1			10
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	219	2	12	9	Y	11	15	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

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	224	-0-	-24	-0-	202	2	22	9	Y	20	110	1			39
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	187	2	21	9	Y	19					58
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	267	2	19	9	Y	17					75
04	T. A.		78	-0-	78	78	71	2	7	9	Y	6					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					81
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	56	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

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	155	-0-	-31	-0-	151	2	4	9	Y	4	3	1			4
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	9	Y	6	4	1			6
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3	7	1			2
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	Y	5	3	1			4
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	90	2	8	9	Y	7	3	1			7
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	170	2	6	9	Y	5	5	1			7
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5	9	1			3
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	2	7	9	Y	6	4	1			6
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	Y	5	8	1			3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	720	2	120	9	Y	109	157	1			52
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	634	2	106	9	Y	96	60	1			88
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	718	2	112	9	Y	102	81	1			109
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	663	2	79	9	Y	72	79	1			102
05	744	N	465	-0-	-279	-0-	412	2	53	9	Y	48	75	1			75
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	541	2	74	9	Y	67	56	1			86
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	640	2	69	9	Y	63	68	1			81
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	580	2	92	9	Y	84	65	1			100
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	600	2	87	9	Y	79	73	1			106
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	587	2	88	9	Y	80	141	1			45
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	578	2	96	9	Y	87	71	1			61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	732	2	21	9	Y	19	26	1			13
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	660	2	25	9	Y	23					36
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	717	2	21	9	Y	19	26	1			29
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	610	2	17	9	Y	15	22	1			22
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	641	2	19	9	Y	17	20	1			19
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	652	2	18	9	Y	16	21	1			14
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	781	2	20	9	Y	18					32
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	Y	17	24	1			25
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	786	2	18	9	Y	16	23	1			18
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	638	2	12	9	Y	11					29
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	589	2	17	9	Y	15	21	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	2	1			1
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-					1
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					1
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	112	2	1	9	Y	1					2
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					2
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					5
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1	4	1			2
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	Y	2					4
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					5
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	552	2	12	9	Y	11	22	1			11
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	Y	15					26
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	599	2	19	9	Y	17	26	1			17
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14	9	Y	13					30
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	24	1			14
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	706	2	9	9	Y	8					22
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	Y	10	21	1			11
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	Y	8					19
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	Y	5					24
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	17	1			13
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	Y	9	15	1			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16	16	1			18
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	179	2	17	9	Y	15	15	1			18
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	191	2	13	9	Y	12	17	1			13
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	155	2	9	9	Y	8	14	1			7
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	183	2	18	9	Y	16					23
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	175	2	14	9	Y	13	17	1			19
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272	2	7	9	Y	6					25
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	197	2	13	9	Y	12	28	1			9
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	187	2	18	9	Y	16	15	1			10
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	Y	13	15	1			8
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	167	2	12	9	Y	11	13	1			6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 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	620	N	592	-0-	-28	-0-	571	2	21	9	Y	19	31	1			17
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	518	2	24	9	Y	22					39
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	566	2	19	9	Y	17	37	1			19
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28	9	Y	25					44
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	544	2	32	9	Y	29	41	1			32
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	510	2	19	9	Y	17					49
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	477	2	10	9	Y	9	41	1			17
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	468	2	12	9	Y	11					28
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	422	2	10	9	Y	9					37
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	424	2	12	9	Y	11	27	1			21
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	401	2	11	9	Y	10	22	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 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	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					33
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					33
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					33
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					33
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					33
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					33
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					33
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					33
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					33
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					33
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	765	2	58	9	Y	53	76	1			26
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	691	2	42	9	Y	38	29	1			35
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	Y	35	31	1			39
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	706	2	34	9	Y	31	28	1			42
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	767	2	43	9	Y	39	32	1			49
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	716	2	39	9	Y	35	40	1			44
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	704	2	34	9	Y	31	36	1			39
08	806	N	677	-0-	-129	-0-	646	2	31	9	Y	28	30	1			37
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	638	2	33	9	Y	30	27	1			40
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	638	2	36	9	Y	33	55	1			18
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	556	2	32	9	Y	29	26	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	651	N	644	-0-	-7	-0-	629	2	15	9	Y	14	21	1			7
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	548	2	14	9	Y	13	8	1			12
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	425	2	11	9	Y	10	10	1			12
04	630	N	423	-0-	-207	-0-	414	2	9	9	Y	8	9	1			11
05	620	N	452	-0-	-168	-0-	442	2	10	9	Y	9	8	1			12
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	387	2	13	9	Y	12	10	1			14
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	376	2	11	9	Y	10	12	1			12
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	2	8	9	Y	7	9	1			10
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	371	2	19	9	Y	17	8	1			19
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	368	2	19	9	Y	17	27	1			9
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	331	2	20	9	Y	18	15	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2					2
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUGG "1" WELL #: 8 RRCID -> 227356 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3	9	Y	3	5	1			3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					5
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	4	1			3
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					5
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	Y	10					15
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8	15	1			8
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	386	2	11	9	Y	10					18
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	Y	12					30
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	Y	10	22	1			18
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	284	2	13	9	Y	12	21	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1026	2	51	9	Y	46	48	1			52
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1076	2	39	9	Y	35	44	1			43
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	44	1			38
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1198	2	42	9	Y	38	49	1			27
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1207	2	39	9	Y	35					62
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	957	2	30	9	Y	27	46	1			43
07	1209	N	695	-0-	-514	-0-	681	2	14	9	Y	13					56
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1065	2	61	9	Y	55	82	1			29
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1212	2	53	9	Y	48	47	1			30
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1235	2	53	9	Y	48	50	1			28
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1134	2	73	9	Y	66	64	1			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					31
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					31
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	561	2	1	9	Y	1					32
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	488	2	1	9	Y	1					33
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	522	2	1	9	Y	1					34
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	513	2	1	9	Y	1					35
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					35
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	522	2	2	9	Y	2					37
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					37
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					38
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

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	806	N	773	-0-	-33	-0-	763	2	10	9	Y	9	13	1			8
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	Y	11					19
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	Y	13	19	1			13
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					18
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	Y	5	14	1			9
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	935	2	6	9	Y	5					14
07	1085	N	913	-0-	-172	-0-	907	2	6	9	Y	5	13	1			6
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	936	2	6	9	Y	5					11
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	2	4	9	Y	4					15
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	2	7	9	Y	6	11	1			10
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	9	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	Y	19					77
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	573	2	12	9	Y	11					88
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10	1	8			97
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	Y	7					104
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	Y	3					107
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3					110
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	Y	4					114
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	643	2	7	9	Y	6					120
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					121
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4					125
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	660	2	13	9	Y	12					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	2	24	9	Y	22	39	1			18
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	796	2	21	9	Y	19					37
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	Y	16	37	1			16
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	813	2	19	9	Y	17					33
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	808	2	15	9	Y	14					47
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	782	2	19	9	Y	17					64
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	Y	15	45	1			34
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	748	2	15	9	Y	14					48
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	734	2	14	9	Y	13					61
10	806	N	586	-0-	-220	-0-	573	2	13	9	Y	12	47	1			26
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	780	2	18	9	Y	16					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 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	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	514	-0-	-74	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					71
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					71
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					76
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					77
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					78
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					80
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1					81
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					83
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					84
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	N	5					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	32	1			11
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12	9	Y	11					22
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	Y	10					32
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9					41
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	9	Y	10	33	1			18
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661	2	9	9	Y	8					26
07	806	N	676	-0-	-130	-0-	664	2	12	9	Y	11	19	1			18
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	638	2	8	9	Y	7					25
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7					32
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	Y	4	26	1			10
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	Y	2					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	680	2	2	9	Y	2					8
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	568	2	1	9	Y	1					9
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			Y	-0-					9
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	555	2	1	9	Y	1					10
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					10
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	533	2	2	9	Y	2					12
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					12
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	535	2	1	9	Y	1					13
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	520	2	1	9	Y	1					14
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	530	2	2	9	Y	2					16
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	497	2	2	9	Y	2					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	392	2	14	9	Y	13	20	1			13
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	350	2	11	9	Y	10					23
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	388	2	12	9	Y	11	20	1			14
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	429	2	10	9	Y	9					23
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	357	2	1	9	Y	1					24
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			Y	-0-	17	1			7
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					8
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	9	1			3
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	Y	3					6
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	224	2	2	9	Y	2					8
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	241	2	6	9	Y	5					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-177	-0-	871	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	897	2	4	9	Y	4	5	1			3
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5					8
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	Y	5	6	1			7
05	992	N	741	-0-	-251	-0-	737	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	636	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					7
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	Y	2					9
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	7	1			5
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	2					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	682	N	645	-0-	-37	-0-	621	2	24	9	Y	22	30	1			38
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	562	2	26	9	Y	24	31	1			31
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	585	2	28	9	Y	25	36	1			20
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	553	2	28	9	Y	25					45
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	561	2	26	9	Y	24	38	1			31
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	562	2	24	9	Y	22	37	1			16
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	604	2	24	9	Y	22					38
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	548	2	22	9	Y	20	35	1			23
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	545	2	24	9	Y	22					45
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	549	2	28	9	Y	25	37	1			33
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	512	2	28	9	Y	25					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					6
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					6
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					6
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					6
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			Y	-0-					6
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					6
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					6
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					6
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					6
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	2531	2	31	9	Y	28	29	1			10
02	2436	X	2375	-0-	-61	-0-	2349	2	26	9	Y	24	24	1			10
03	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2659	2	25	9	Y	23	25	1			8
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2530	2	25	9	Y	23	28	1			3
05	2635	N	2267	-0-	-368	-0-	2247	2	20	9	Y	18	19	1			2
06	2610	N	2222	-0-	-388	-0-	2204	2	18	9	Y	16	14	1			4
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2262	2	20	9	Y	18	17	1			5
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2195	2	24	9	Y	22	16	1			11
09	2190	N	1787	-0-	-403	-0-	1762	2	25	9	Y	23	20	1			14
10	2263	N	1480	-0-	-783	-0-	1448	2	32	9	Y	29	34	1			9
11	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	1441	2	34	9	Y	31	24	1			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3747	2	20	9	Y	18	41	1			25
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	Y	11					36
03	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3856	2	13	9	Y	12					48
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3957	2	13	9	Y	12					60
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3970	2	14	9	Y	13					73
06	3990	X	3744	-0-	-246	-0-	3737	2	7	9	Y	6	48	1			31
07	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	3798	2	10	9	Y	9					40
08	4092	X	3069	-0-	-1023	-0-	3061	2	8	9	Y	7					47
09	3960	X	3514	-0-	-446	-0-	3507	2	7	9	Y	6					53
10	3999	X	3427	-0-	-572	-0-	3418	2	9	9	Y	8					61
11	3750	X	3328	-0-	-422	-0-	3324	2	4	9	Y	4					65
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 40,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3420	2	33	9	Y	30	32	1			10
02	3276	X	3205	-0-	-71	-0-	3174	2	31	9	Y	28	27	1			11
03	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	3593	2	28	9	Y	25	27	1			9
04	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	3422	2	26	9	Y	24	30	1			3
05	3658	X	3199	-0-	-459	-0-	3173	2	26	9	Y	24	24	1			3
06	3510	X	3135	-0-	-375	-0-	3112	2	23	9	Y	21	19	1			5
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3190	2	26	9	Y	24	23	1			6
08	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3049	2	24	9	Y	22	17	1			11
09	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	2781	2	26	9	Y	24	20	1			15
10	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2827	2	26	9	Y	24	32	1			7
11	3090	X	2764	-0-	-326	-0-	2743	2	21	9	Y	19	16	1			10
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 34,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 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	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-					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-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2584	2	2	9	Y	2	6	1			5
02	2828	X	1995	-0-	-833	-0-	1985	2	10	9	Y	9					14
03	2914	X	2083	-0-	-831	-0-	2077	2	6	9	Y	5					19
04	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	1988	2	8	9	Y	7					26
05	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1862	2	6	9	Y	5					31
06	2490	X	1707	-0-	-783	-0-	1703	2	4	9	Y	4	20	1			15
07	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1897	2	4	9	Y	4					19
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	Y	4					23
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1644	2	7	9	Y	6					29
10	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1650	2	7	9	Y	6					35
11	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	1524	2	6	9	Y	5					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
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	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					6
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					7
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	2	15	9	Y	14					21
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	1			21
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	21	1			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		134	-0-	134	134	109	2	25	9	Y	23	2	1			21
08	280	N	146	-0-	-134	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4					25
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	Y	4	15	1			14
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-	3	1			11
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	231	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	186	N	20	-0-	-166	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	45	2	14	9	Y	13	25	1			-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	177	2	21	9	Y	19	7	1			12
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	377	2	19	9	Y	17					29
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	15	1			14
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					14
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	2	13	9	Y	12					26
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	70	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	61	2	13	9	Y	12	6	1			6
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	89	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-	10	1			2
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	2	11	9	Y	10	7	1			5
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	89	2	15	9	Y	14	7	1			12
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					12
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-	6	1			6
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	68	2	7	9	Y	6	6	1			6
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	128	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98	2	21	9	Y	19	7	1			12
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	65	2	8	9	Y	7	7	1			12
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-	7	1			5
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	98	2	15	9	Y	14	7	1			12
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					12
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-	6	1			6
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	50	2	7	9	Y	6	6	1			6
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					6
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	95	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	7	2	13	9	Y	12					12
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	34	2	22	9	Y	20	25	1			7
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	Y	5	7	1			5
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	73	2	15	9	Y	14	7	1			12
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					12
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-	6	1			6
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	73	2	18	9	Y	16					22
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					22
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	9	Y	3					10
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	75	2	7	9	Y	6	15	1			1
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13					14
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					14
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	11	1			5
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	2	10	9	Y	9					14
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					14
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	83	2	9	9	Y	8					22
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	Y	2					24
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5					29
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					38
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	52	2	1	9	Y	1					39
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					39
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	Y	3					42
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	18	1			24
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					24
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					24
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					24
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					24
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					24
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-	11	1			13
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2					4
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	Y	2					6
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	64	2	28	9	Y	25	15	1			16
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					16
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	14	1			2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	91	2	15	9	Y	14					16
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					16
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	2	8	9	Y	7	7	1			16
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					16
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					16
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-	7	1			9
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12					12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2					9
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2					11
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	2	22	9	Y	20	15	1			16
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					16
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-	7	1			9
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	48	2	8	9	Y	7					16
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					16
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	Y	5	5	1			16
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					16
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					16
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	11	1			5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2					4
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					6
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	Y	25	15	1			16
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					16
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-	5	1			11
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	46	2	6	9	Y	5					16
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					16
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	Y	5	5	1			16
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					16
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					16
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	4	1			12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	64	2	34	9	Y	31	15	1			16
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					16
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	14	1			2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	Y	14					16
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					16
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2	2	1			16
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					16
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					16
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	1	1			15
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	32	2			Y	-0-					2
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					2
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	64	2	32	9	Y	29	15	1			16
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					16
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					16
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					16
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					16
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	1			16
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					16
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					16
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	1	1			15
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	73	2	2	9	Y	2					9
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	2					11
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	Y	1	3	1			9
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					12
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	6	1			6
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	Y	6					12
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					12
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	8	1			4
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	81	2	4	9	Y	4					8
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	73	2	4	9	Y	4	6	1			6
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	34	2	11	9	Y	10	8	1			8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5	7	1			5
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	7	2	11	9	Y	10					12
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	165	2	8	9	Y	7	7	1			12
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-	6	1			6
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	165	2	15	9	Y	14	7	1			12
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					12
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-	6	1			6
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	19					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					25
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	153	2	3	9	Y	3					10
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	132	2	7	9	Y	6	15	1			1
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13					14
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	136	2	12	9	Y	11					25
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-	10	1			15
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					15
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11	9	Y	10					25
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					25
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					25
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	134	2	45	9	Y	41					66
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	113	2	14	9	Y	13					79
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	525	-0-	-2	-0-	522	2	3	9	Y	3					62
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	15	1			53
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	189	2	2	9	Y	2					55
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	11					66
05	496	N	144	-0-	-352	-0-	144	2			Y	-0-					66
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					66
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					66
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					66
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					66
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					66
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					66
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	254	2	3	9	Y	3					15
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6	15	1			6
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	189	2	9	9	Y	8					14
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	228	2	12	9	Y	11					25
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					25
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					25
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					25
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					25
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					25
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					25
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					25
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	Y	3					14
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	69	2	7	9	Y	6	15	1			5
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9					14
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	73	2	12	9	Y	11					25
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	17	1			8
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					8
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	2	19	9	Y	17					25
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					25
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					25
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	96	2	13	9	Y	12	12	1			25
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					25
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	Y	9	13	1			7
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	9	Y	8	13	1			2
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	7	2	11	9	Y	10					12
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	2	13	9	Y	12	14	1			10
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	Y	11	14	1			7
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					7
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	Y	17	14	1			10
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	146	2	4	9	Y	4					14
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-	12	1			2
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	136	2	28	9	Y	25					27
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					27
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3					10
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	81	2	7	9	Y	6	15	1			1
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13					14
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	Y	11					25
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					25
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					25
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					25
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					27
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					27
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	77	2	15	9	Y	14	14	1			27
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					27
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	106	2	12	9	Y	11					29
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	22	1			7
03	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	72	-0-	18	-0-	70	2	2	9	Y	2	1	1			8
05	93	N	81	-0-	12	-0-	70	2	11	9	Y	10					18
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					18
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1	1			17
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					17
09	150	N	102	-0-	48	-0-	100	2	2	9	Y	2	14	1			5
10	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	48					53
11	150	N	-0-	-0-	150	-0-					Y	-0-					53
12	93	N	NO RPT	-0-	93	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	62	N	34	-0-	28	-0-	34	2			Y	-0-					5
02	56	N	49	-0-	7	-0-	48	2	1	9	Y	1					6
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9					15
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	Y	3					18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	54	2	39	9	Y	35					53
06	60	N	45	-0-	15	-0-	45	2			Y	-0-					53
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					53
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					53
09	60	N	45	-0-	15	-0-	45	2			Y	-0-					53
10	62	N	37	-0-	25	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	1			53
11	60	N	38	-0-	22	-0-	38	2			Y	-0-	17	1			36
12	62	N	NO RPT	-0-	62	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	155	N	148	-0-	7	-0-	148	2			Y	-0-					1
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	145	2	23	9	Y	21					22
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	4	1			18
05	155	N	152	-0-	3	-0-	152	2			Y	-0-	3	1			15
06	150	N	17	-0-	133	-0-	17	2			Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	3	1			12
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	2	1			10
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	104	2	26	9	Y	24					34
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	3	1			31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					32
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					32
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					34
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					34
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					34
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					34
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					34
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					34
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					34
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					34
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	157	2	21	9	Y	19					53
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 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	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	280	-0-	-712	-0-	269	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	2	8	9	Y	7	4	1			3
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					3
07	600	N	1022	-0-	422	422	1011	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
08	1183	N	761	-0-	-422	-0-	751	2	10	9	Y	9	6	1			3
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	2	4	9	Y	4					7
10	1023	N	760	-0-	-263	-0-	758	2	2	9	Y	2					9
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	658	2	8	9	Y	7	7	1			9
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 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	310	N	204	-0-	-106	-0-	197	2	7	9	Y	6	5	1			11
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	190	2	6	9	Y	5	5	1			11
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	269	2	13	9	Y	12	10	1			13
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1			13
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	227	2	9	9	Y	8	4	1			17
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					17
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	1	1			16
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	7	1			9
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			Y	-0-					9
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					9
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	141	2	34	9	Y	31	6	1			34
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	269	2	25	9	Y	23	10	1			13
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	Y	7	4	1			3
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					3
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10	13	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					4
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	2	33	9	Y	30	2	1			32
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	269	2	25	9	Y	23	10	1			13
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	2	9	9	Y	8	4	1			4
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	Y	4					8
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	Y	5	13	1			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	98	2	2	9	Y	2					4
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	89	2	14	9	Y	13					17
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-	2	1			15
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	217	N	154	-0-	-63	-0-	129	2	25	9	Y	23	22	1			31
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	125	2	23	9	Y	21	21	1			31
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	10	1			21
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	Y	6	4	1			23
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-	10	1			13
06	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			Y	-0-					13
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	Y	14	4	1			23
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	6	1			17
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					17
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-	2	1			15
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-	3	1			12
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PHLUGER 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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	89	2	40	9	Y	36	25	1			11
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	117	2	11	9	Y	10	2	1			8
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-	2	1			6
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			6
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	2	1			4
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	2	10	9	Y	9	3	1			10
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	4	1			6
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	302	2	40	9	Y	36	21	1			15
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	Y	9					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5	1	1			13
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			Y	-0-	3	1			10
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	130	2	7	9	Y	6					16
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-	1	1			15
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	930	N	620	-0-	-310	-0-	613	2	7	9	Y	6	5	1			11
02	840	N	598	-0-	-242	-0-	592	2	6	9	Y	5	5	1			11
03	713	N	282	-0-	-431	-0-	269	2	13	9	Y	12	10	1			13
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	1			13
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5	4	1			14
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					14
07	600	N	709	-0-	109	109	709	2			Y	-0-	1	1			13
08	495	N	386	-0-	-109	-0-	377	2	9	9	Y	8	5	1			16
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			Y	-0-					16
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	Y	7					23
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-	6	1			17
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15					15
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					15
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	47	2	20	9	Y	18					18
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5					23
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					23
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					23
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	16	2	11	9	Y	10	12	1			21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					4
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					4
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	87	2	12	9	Y	11					15
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					15
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					15
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3					18
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					18
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					18
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					18
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	9	Y	44					62
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-	11	1			51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	713	N	694	-0-	-19	-0-	691	2	3	9	Y	3					55
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	2	7	9	Y	6	15	1			46
03	713	N	279	-0-	-434	-0-	276	2	3	9	Y	3					49
04	660	N	67	-0-	-593	-0-	64	2	3	9	Y	3					52
05	682	N	64	-0-	-618	-0-	64	2			Y	-0-					52
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					52
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					52
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	Y	8					60
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	867	2	2	9	Y	2					62
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					62
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					62
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3	2	1			1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					1
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2	2	1			1
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2					3
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	73	2	36	9	N	33					36
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	3	1			33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1364	2	18	9	N	16					32
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1222	2	15	9	N	14	33	1			13
03	3100	N	4794	-0-	1694	1694	4771	2	23	9	N	21	14	1			20
04	3000	N	1365	-0-	-1635	59	1350	2	15	9	N	14	3	1			31
05	1364	N	842	-0-	-522	-0-	842	2			N	-0-					31
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					31
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					36
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					36
*11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					36
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		526	-0-	526	526	520	2	6	9	Y	5	7	1			16
02	DLQ G-10		497	-0-	497	1023	493	2	4	9	Y	4	7	1			13
03	DLQ G-10		15	-0-	15	1038	7	2	8	9	Y	7					20
04	600	N	399	-0-	-201	837	399	2			Y	-0-	7	1			13
05	2417	N	1580	-0-	-837	-0-	1580	2			Y	-0-	3	1			10
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-	5	1			5
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	2	8	9	Y	7					7
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	365	2	3	9	Y	3					10
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	2	289	9	Y	263					273
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	2			Y	-0-					273
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					1
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 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
*10	6010	X	168	-0-	-5842	-0-	167	2	1	9	Y	1					1
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					1
*12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	36	0			11

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TXP, INCORPORATED 875395
SUGG FARMAR "27" WELL #: 1 RRCID -> 240488 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6880 - 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	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1122	2	15	9	Y	14					24
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	Y	12	19	1			17
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1120	2	13	9	Y	12	18	1			11
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1073	2	18	9	Y	16	5	8			22
05	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1049	2	12	9	Y	11	17	1			16
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	994	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	9
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	993	2	14	9	Y	13	1	8			21
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	900	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	14
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1002	2	18	9	Y	16	17	1	5	8	8
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	Y	11	1	8			18
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	Y	12	17	1			13
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	979	2	13	9	Y	12					25

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SUSAN PEAK 87334 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 20 RRCID -> 213017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 082581 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4215 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	2					5
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBERTSON, JOHN D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 104867 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	177	-0-	-3	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
*12	186	N	89	-0-	-97	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, J. WILEY "B" WELL #: 14 RRCID -> 136725 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	144	-0-	-73	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
ROBERTSON, J.D. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138938 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	437	2	Y	18	38	1			37
							20	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	12					49
							13	9									
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	15	1	426	2	Y	12					61
							13	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	Y	16	43	1			34
							18	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	486	2	26	9	Y	24					58
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	441	2	35	9	Y	32	44	1			46
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	417	2	37	9	Y	34					80
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	14	1	432	2	Y	9	43	1			46
							10	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	Y	31					77
							34	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	Y	28	48	1			57
							31	9									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	-0-	33	1			24
*12	403	N	271	-0-	-132	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

J. WILEY GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 200189 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, JOHN D. "C" WELL #: 24 RRCID -> 223081 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-44	-0-	15	1	437	2	Y	-0-	1	1			1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					1
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	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: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) //CONT.// 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: 33 RRCID -> 277158 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4460 - 4485

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) //CONT.// 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. //CONT.// 169750
ROBERTSON, J. D. C WELL #: RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BANNER OPERATING, LLC 048537
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	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	223	1	1732	2	Y	-0-					-0-
02	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	245	1	1536	2	Y	-0-					-0-
03	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	271	1	1754	2	Y	-0-					-0-
04	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	208	1	1834	2	Y	-0-					-0-
05	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	163	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	161	1	1712	2	Y	-0-					-0-
07	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	184	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	236	1	1683	2	Y	-0-					-0-
09	1830 #	1557	-0-	-273	-0-	136	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1984 #	1865	-0-	-119	-0-	159	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
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	3499	R	3499	-0-	-0-	-0-	400	1	3099	2	Y	-0-					-0-
02	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	395	1	2482	2	Y	-0-					-0-
03	3391	R	3391	-0-	-0-	-0-	453	1	2938	2	Y	-0-					-0-
04	3283	R	3283	-0-	-0-	-0-	334	1	2949	2	Y	-0-					-0-
05	3197	R	3197	-0-	-0-	-0-	261	1	2936	2	Y	-0-					-0-
06	3090	#	918	-0-	-2172	-0-	79	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	#	1930	-0-	-1263	-0-	237	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*09	3965	R	3965	-0-	-0-	-0-	346	1	3619	2	Y	-0-					-0-
10	3193	#	3147	-0-	-46	-0-	268	1	2879	2	Y	-0-					-0-
11	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 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	465	#	391	-0-	-74	-0-	45	1	346	2	Y	-0-			-0-
02	420	#	317	-0-	-103	-0-	44	1	273	2	Y	-0-			-0-
03	465	#	311	-0-	-154	-0-	42	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	330	#	294	-0-	-36	-0-	30	1	264	2	Y	-0-			-0-
05	341	#	274	-0-	-67	-0-	22	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	20	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	341	#	255	-0-	-86	-0-	25	1	230	2	Y	-0-			-0-
08	781	R	781	-0-	-0-	-0-	96	1	685	2	Y	-0-			-0-
09	300	#	228	-0-	-72	-0-	20	1	208	2	Y	-0-			-0-
10	217	#	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 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	634	R	634	-0-	-0-	-0-	72	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	2	Y	-0-			-0-
03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	76	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	660	#	482	-0-	-178	-0-	49	1	433	2	Y	-0-			-0-
05	682	#	495	-0-	-187	-0-	40	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	600	#	439	-0-	-161	-0-	38	1	401	2	Y	-0-			-0-
07	620	#	592	-0-	-28	-0-	57	1	535	2	Y	-0-			-0-
08	558	#	494	-0-	-64	-0-	61	1	433	2	Y	-0-			-0-
09	480	#	475	-0-	-5	-0-	41	1	434	2	Y	-0-			-0-
*10	583	R	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	#	1331	-0-	-33	-0-	152	1	1179	2	Y	-0-			-0-
02	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	204	1	1279	2	Y	-0-			-0-
03	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	230	1	1492	2	Y	-0-			-0-
04	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	174	1	1531	2	Y	-0-			-0-
05	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	140	1	1569	2	Y	-0-			-0-
06	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	145	1	1545	2	Y	-0-			-0-
07	1736	#	1610	-0-	-126	-0-	156	1	1454	2	Y	-0-			-0-
08	1767	#	1685	-0-	-82	-0-	207	1	1478	2	Y	-0-			-0-
09	1710	#	473	-0-	-1237	-0-	41	1	432	2	Y	-0-			-0-
*10	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	181	1	1945	2	Y	-0-			-0-
11	1650	#	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	5					5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					15
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
10	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	5					25
11	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	2					27
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

01	1023 #	965	-0-	-58	-0-	9	1	956	2	N	-0-					147
02	998 R	998	-0-	-0-	-0-	9	1	963	2	N	24	123	1			48
						26	9									
03	992 #	978	-0-	-14	-0-	9	1	962	2	N	6					54
						7	9									
04	961 R	961	-0-	-0-	-0-	8	1	941	2	N	11					65
						12	9									
05	1116 #	928	-0-	-188	-0-	8	1	917	2	N	3					68
						3	9									
06	1080 #	842	-0-	-238	-0-	8	1	834	2	N	-0-					68
07	1116 #	874	-0-	-242	-0-	8	1	866	2	N	-0-					68
08	992 #	807	-0-	-185	-0-	7	1	800	2	N	-0-					68
09	960 #	870	-0-	-90	-0-	8	1	862	2	N	-0-					68
10	930 #	869	-0-	-61	-0-	8	1	861	2	N	-0-					68
11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	8	1	838	2	N	-0-					68
12	899 #	838	-0-	-61	-0-	7	1	831	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

01	1023 #	960	-0-	-63	-0-	9	1	951	2	N	-0-					81
02	896 #	877	-0-	-19	-0-	8	1	869	2	N	-0-					81
03	992 #	966	-0-	-26	-0-	9	1	957	2	N	-0-					81
04	960 #	912	-0-	-48	-0-	8	1	904	2	N	-0-					81
05	992 #	909	-0-	-83	-0-	8	1	901	2	N	-0-					81
06	930 #	844	-0-	-86	-0-	8	1	836	2	N	-0-					81
07	961 #	876	-0-	-85	-0-	8	1	868	2	N	-0-					81
08	961 #	761	-0-	-200	-0-	7	1	754	2	N	-0-					81
09	900 #	829	-0-	-71	-0-	7	1	822	2	N	-0-					81
10	899 #	871	-0-	-28	-0-	8	1	863	2	N	-0-					81
11	840 #	821	-0-	-19	-0-	7	1	814	2	N	-0-					81
12	868 #	839	-0-	-29	-0-	7	1	832	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 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	194	R	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	N	-0-					10
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	N	-0-					10
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	N	-0-					10
05	217	#	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	N	-0-					10
06	210	#	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	2	1	197	2	N	-0-					10
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	2	1	188	2	N	-0-					10
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					10
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
12	186	#	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	837	#	765	-0-	-72	-0-	751	2	14	9	Y	13	11	1			6
02	756	#	668	-0-	-88	-0-	657	2	11	9	Y	10	11	1			5
03	837	#	761	-0-	-76	-0-	754	2	7	9	Y	6					11
04	780	#	771	-0-	-9	-0-	765	2	6	9	Y	5	11	1			5
05	806	#	747	-0-	-59	-0-	740	2	7	9	Y	6					11
06	750	#	700	-0-	-50	-0-	693	2	7	9	Y	6	11	1			6
07	806	#	720	-0-	-86	-0-	714	2	6	9	Y	5					11
08	806	#	616	-0-	-190	-0-	610	2	6	9	Y	5	11	1			5
09	795	R	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	Y	9					14
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	Y	10	11	1			13
11	694	R	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	Y	9	11	1			11
12	837	#	749	-0-	-88	-0-	736	2	13	9	Y	12	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	577	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DELRAY OIL, INC. 213275
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	#	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/2017

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS (CANYON) //CONT.// 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
12	0	W	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 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	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-

TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	504	#	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	#	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	540	#	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*12	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 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	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	155	3	44	9	Y	40					40
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	41	3	25	9	Y	23					63
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	47	3	77	9	Y	70					133
05	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					133
06	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					133
07	186	#	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					133
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					133
09	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					133
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					133
*11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					133
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1116	N	998	-0-	-118	-0-	87	1	816	3	Y	86	49	1			56
							95	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	78	1	885	3	Y	217	130	1			143
							239	9									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	974	3	Y	249	284	1	1	8	107
							274	9									
04	960	N	809	-0-	-151	-0-	84	1	592	3	Y	121	170	1	4	8	54
							133	9									
05	1302	N	135	-0-	-1167	-0-	87	1	30	3	Y	16	59	1			11
							18	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	84	1	61	3	Y	22	18	1			15
							24	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	87	1	760	3	Y	38	27	1			26
							42	9									
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	642	3	Y	98	42	1			82
							108	9									
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-	82	1			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

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-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	539	2	135	9	Y	123	172	1			61
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	483	2	123	9	Y	112	86	1			87
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	522	2	136	9	Y	124	88	1			123
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	487	2	131	9	Y	119	170	1			72
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	495	2	132	9	Y	120	88	1			104
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	405	2	127	9	Y	115	87	1			132
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	492	2	127	9	Y	115	175	1			72
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	500	2	128	9	Y	116	88	1			100
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	459	2	123	9	Y	112	88	1			124
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	474	2	125	9	Y	114	175	1			63
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	423	2	124	9	Y	113	87	1			89
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	418	2	131	9	Y	119	87	1			121

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

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-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

01	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	#	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	372	#	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476	#	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	480	#	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	#	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	450	#	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	450	#	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	593	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (CLEAR FORK LO.) //CONT.// 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

	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	1116	#	1016	-0-		-100	-0-	930	3	86	9	N	78					172
02	1036	#	875	-0-		-161	-0-	802	3	73	9	N	66					238
03	1147	#	1022	-0-		-125	-0-	941	3	81	9	N	74	173	1			139
04	1115	R	1115	-0-		-0-	-0-	1045	3	70	9	N	64					203
05	1254	R	1254	-0-		-0-	-0-	1179	3	75	9	N	68	179	1			92
06	1067	R	1067	-0-		-0-	-0-	994	3	73	9	N	66					158
07	1156	R	1156	-0-		-0-	-0-	1082	3	74	9	N	67					225
08	1240	#	403	-0-		-837	-0-	336	3	67	9	N	61	176	1			110
09	1200	#	1029	-0-		-171	-0-	961	3	68	9	N	62					172
10	1240	#	1069	-0-		-171	-0-	995	3	74	9	N	67					239
11	1110	#	1076	-0-		-34	-0-	1003	3	73	9	N	66	184	1			121
*12	1261	R	1261	-0-		-0-	-0-	1180	3	81	9	N	74					195

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER) 90188 830 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORRISTAL -B- WELL #: 12 RRCID -> 083550 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5855 - 6042

	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	155	#	154	-0-		-1	-0-	119	3	35	9	Y	32	43	1			17
02	140	#	134	-0-		-6	-0-	103	3	31	9	Y	28	22	1			23
03	157	R	157	-0-		-0-	-0-	121	3	36	9	Y	33	44	1			12
04	168	R	168	-0-		-0-	-0-	134	3	34	9	Y	31	23	1			20
05	179	R	179	-0-		-0-	-0-	147	3	32	9	Y	29	22	1			27
06	150	#	149	-0-		-1	-0-	127	3	22	9	Y	20	22	1			25
07	186	#	172	-0-		-14	-0-	139	3	33	9	Y	30	46	1			9
08	187	R	187	-0-		-0-	-0-	153	3	34	9	Y	31					40
09	155	R	155	-0-		-0-	-0-	123	3	32	9	Y	29	30	1			39
10	212	R	212	-0-		-0-	-0-	179	3	33	9	Y	30	58	1			11
11	213	R	213	-0-		-0-	-0-	180	3	33	9	Y	30					41
*12	245	R	245	-0-		-0-	-0-	212	3	33	9	Y	30	60	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

TIPPETT, NORTH (MONTOYA) 90190 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TIPPETT 34 WELL #: 3-T RRCID -> 048281 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 5592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2	2	8			147
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4	4	8			147
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4	4	8			147
04	660	N	495	-0-	-165	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			147
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	662	2	7	9	N	6	6	8			147
06	780	N	411	-0-	-369	-0-	403	2	8	9	N	7	7	8			147
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	507	2	3	9	N	3	3	8			147
08	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					147
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	1	8			147
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4	4	8			147
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	4	8			147
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	278	2	28	9	N	25					63
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					72
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					72
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	192	2	11	9	N	10					82
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	209	2	28	9	N	25					107
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27					134
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	70	2	7	9	N	6					140
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					140
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					140
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	69	2	11	9	N	10					150
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	248	2	23	9	N	21	1	8			170
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

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-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

01	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
04	240	N	151	-0-	-89	B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
06	210	N	153	-0-	-57	B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
08	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	73	-0-	-77	B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
10	217	N	67	-0-	-150	B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11	210	N	112	-0-	-98	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
NEWMAN CUBED, INC. 607394
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					66
05	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					66
06	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					66
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					66
08	961	N	911	-0-	-50 B	-0-	911	2			N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	572	-0-	-358 B	-0-	572	2			N	-0-					66
10	1116	N	524	-0-	-592 B	-0-	524	2			N	-0-					66
11	870	N	737	-0-	-133 B	-0-	737	2			N	-0-					66
*12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,865 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	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	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	381	-0-	-249 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	744	N	349	-0-	-395 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 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	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	682	N	573	-0-	-109 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	240	-0-	-300 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	558	N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,992 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	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2035	-0-	-365	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1976	-0-	-504	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2117	-0-	-283	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1856	-0-	-160	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
OXY USA INC. 630591
THOMERSON, A. B. ESTATE WELL #: 1X RRCID -> 188145 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - PLUGGED 07/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 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	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-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
BROAD OAK ENERGY II, LLC 094742
HABERMACHER WELL #: 1 RRCID -> 075012 COMPL. DATE 01/16/1978 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2016 - P/A 12/10/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

01	2480		568	-0-	-1912	-0-	566	2	2	9	N	2					106
02	2240		513	-0-	-1727	-0-	511	2	2	9	N	2					108
03	2480		576	-0-	-1904	-0-	574	2	2	9	N	2					110
04	720	#	524	-0-	-196	-0-	518	2	6	9	N	5					115
05	589	#	536	-0-	-53	-0-	534	2	2	9	N	2					117
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2					119
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					120
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	N	2					122
09	510	N	267	-0-	-243	-0-	265	2	2	9	N	2					124
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					125
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	1					126
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	#	14173	-0-	-1296	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
02	13608	#	13111	-0-	-497	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	14322	#	14242	-0-	-80	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
04	13860	#	13577	-0-	-283	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
05	14508	#	13779	-0-	-729	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
06	14040	#	12662	-0-	-1378	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
07	14508	#	13765	-0-	-743	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
08	14229	#	13094	-0-	-1135	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
09	13590	#	12596	-0-	-994	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	13764	#	12958	-0-	-806	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
11	13320	#	12139	-0-	-1181	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
12	13764	#	12084	-0-	-1680	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	21708	3			N	-0-					20
02	20636	X	19224	-0-	-1412	-0-	19224	3			N	-0-					20
03	22475	X	20951	-0-	-1524	-0-	20951	3			N	-0-					20
04	21480	X	19932	-0-	-1548	-0-	19932	3			N	-0-					20
05	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	25889	3			N	-0-					20
06	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	3			N	-0-					20
07	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	26191	3			N	-0-					20
08	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	3			N	-0-					20
09	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	24190	3			N	-0-					20
10	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	3			N	-0-					20
11	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	3			N	-0-					20
12	23188	X	22727	-0-	-461	-0-	22727	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 280,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC 742252
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	342	2	8	9	Y	7					62
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	396	2	6	9	Y	5					67
03	403	N	127	-0-	-276	-0-	126	2	1	9	Y	1					68
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6					74
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					74
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	59	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
SABLE PERMIAN RESOURCES LAND,LLC//CONT.// 742252
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7					62
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	340	2	6	9	Y	5					67
03	558	N	251	-0-	-307	-0-	250	2	1	9	Y	1					68
04	510	N	245	-0-	-265	-0-	238	2	7	9	Y	6					74
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					74
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					74
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	184	2	15	9	Y	14					88
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4					92
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					92
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	Y	4	69	1			27
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	Y	3					30
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 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	1116	#	827	-0-	-289	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	857	-0-	-151	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
05	992	#	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
08	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
09	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
10	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1320	#	1056	-0-	-264	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	1271	#	463	-0-	-808	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	#	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	750	#	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	775	#	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	690	#	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	713	#	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	713	#	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	690	#	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1070	-0-	-418 B	-9101	1070	2			N	-0-					-0-
02	952	#	737	-0-	-215 B	-9316	737	2			N	-0-					-0-
03	1395	#	1076	-0-	-319 B	-9635	1076	2			N	-0-					-0-
04	1350	#	920	-0-	-430 B	-10065	920	2			N	-0-					-0-
05	1395	#	989	-0-	-406 B	-10471	989	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	1040	-0-	-10 B	-10481	1040	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	1028	-0-	-57 B	-10538	1028	2			N	-0-					-0-
08	1085	#	804	-0-	-281 B	-10819	804	2			N	-0-					-0-
09	1050	#	1004	-0-	-46 B	-10865	1004	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	1313	-0-	228 B	-10637	1313	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	1033	-0-	-17 B	-10654	1033	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	289	-0-	-734 B	-11388	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	97	-0-	-213 B	-2755	97	2			N	-0-					-0-
02	280	#	37	-0-	-243 B	-2998	37	2			N	-0-					-0-
03	248	#	66	-0-	-182 B	-3180	66	2			N	-0-					-0-
04	240	#	83	-0-	-157 B	-3337	83	2			N	-0-					-0-
05	248	#	31	-0-	-217 B	-3554	31	2			N	-0-					-0-
06	90	#	99	-0-	9 B	-3545	99	2			N	-0-					-0-
07	93	#	151	-0-	58 B	-3487	151	2			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16 B	-3503	77	2			N	-0-					-0-
09	90	#	143	-0-	53 B	-3450	143	2			N	-0-					-0-
10	155	#	123	-0-	-32 B	-3482	123	2			N	-0-					-0-
11	150	#	95	-0-	-55 B	-3537	95	2			N	-0-					-0-
12	155	#	68	-0-	-87 B	-3624	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-16 WELL #: 1 RRCID -> 107679 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-265	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
C&J ENERGY SERVICES 120531
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 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	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			Y	-0-					32
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			Y	-0-					32
03	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2			Y	-0-					32
04	720	N	668	-0-	-52 B	-0-	668	2			Y	-0-					32
05	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	657	3			Y	-0-					32
06	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	659	3			Y	-0-					32
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			Y	-0-					32
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			Y	-0-					32
09	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	3			Y	-0-					32
10	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			Y	-0-					32
*11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					78
09	14B2 EXT	206	-0-	206 B	206	200	3	6	9		Y	5					83
10	14B2 EXT	365	-0-	365 B	571	365	3				Y	-0-					83
11	14B2 EXT	270	-0-	270 B	841	270	3				Y	-0-					83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	841						Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-60	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 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	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 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	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,892 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HILLIN, T. A. 388787
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	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	2264	2			N	-0-					8
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					8
03	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2495	2			N	-0-					8
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					8
05	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	2267	2			N	-0-					8
06	2640	X	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					8
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					8
08	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	2079	2			N	-0-					8
09	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-					8
10	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					8
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					8
12	2449	N	1412	-0-	-1037	-0-	1412	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,254 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	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					10
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			N	-0-					10
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					10
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					10
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					10
07	1395	N	384	-0-	-1011	-0-	384	2			N	-0-					10
08	713	N	213	-0-	-500	-0-	213	2			N	-0-					10
09	630	N	139	-0-	-491	-0-	139	2			N	-0-					10
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					10
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,509 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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					21
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					21
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					21
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					21
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					21
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					21
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					21
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					21
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					21
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					21
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, LLC 501480
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	750	N	14	-0-	-736	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	31	1	4284	2	N	-0-					1
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	28	1	3346	2	N	-0-					1
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	-0-					1
04	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	30	1	3254	2	N	-0-					1
05	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	31	1	3437	2	N	-0-					1
06	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	30	1	2942	2	N	-0-					1
07	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	31	1	3351	2	N	-0-					1
08	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2			N	-0-					1
09	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	2			N	-0-					1
10	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					1
11	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	30	1	3002	2	N	-0-					1
12	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	31	1	2853	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					46
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	5					51
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					51
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					54
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	3					57
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					57
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					31
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					31
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					31
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	116	2	8	9	N	7					38
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	N	4					42
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					42
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					42
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					42
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					42
*11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					42
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2110	3	8	9	Y	7					13
02	1932	N	1747	-0-	-185	-0-	1739	3	8	9	Y	7					20
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	3	2	9	Y	2					22
04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1811	3	7	9	Y	6					28
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1757	3	3	9	Y	3					31
06	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1737	3	9	9	Y	8					39
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	3	1	9	Y	1					40
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	3	2	9	Y	2					42
09	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	1615	3			Y	-0-					42
10	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	3			Y	-0-					42
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					42
*12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-	36	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

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

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 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					6
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	40	3	3	9	Y	3					9
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					9
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					9
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	8			9
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					9
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					9
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					9
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					9
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					9
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					9
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

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	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 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-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-11	-0-	1787	3			N	-0-					17
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	1601	3			N	-0-					17
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3			N	-0-					17
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					17
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					17
06	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	3			N	-0-					17
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					17
08	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					17
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					17
10	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	1727	3			N	-0-					17
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	3			N	-0-					17
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1243	-0-	-297	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 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	620	N	559	-0-	-61	-0-	553	3	6	9	Y	5	6	1			4
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	Y	4	5	1			3
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	Y	4	4	1			3
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	590	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	1	1			5
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	Y	3	4	1			4
09	780	N	563	-0-	-217	-0-	560	3	3	9	Y	3	2	1			5
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	799	3	3	9	Y	3	3	1			5
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	3	3	9	Y	3	3	1			5
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	579	3	4	9	Y	4	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	924	N	789	-0-	-135	-0-	781	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1238	3	8	9	Y	7	8	1			3
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1028	3	8	9	Y	7	6	1			4
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1192	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	3	6	9	Y	5	5	1			4
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1198	3	4	9	Y	4	2	1			6
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1139	3	4	9	Y	4	7	1			3
09	1320	N	819	-0-	-501	-0-	815	3	4	9	Y	4	3	1			4
10	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1024	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	1110	N	746	-0-	-364	-0-	739	3	7	9	Y	6	5	1			5
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	701	3	8	9	Y	7	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 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	558	N	497	-0-	-61	-0-	495	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	297	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	589	N	413	-0-	-176	-0-	411	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	Y	1					2
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	570	N	432	-0-	-138	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	239	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	143	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,597 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1					1
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,709 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1906	-0-	-222	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	3	10	9	Y	9	11	1			2
02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	1105	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
04	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	1045	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1048	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1047	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	3	4	9	Y	4	1	1			3
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1028	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	Y	6	5	1			3
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	3	8	9	Y	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 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	899	N	878	-0-	-21	-0-	872	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	578	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	720	N	481	-0-	-239	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	Y	1					1
08	868	N	475	-0-	-393	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	591	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	523	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1083	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1092	N	690	-0-	-402	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	713	-0-	-397	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,256 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	Y	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	Y	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	3	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3	Y	-0-					-0-
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	127	3	3	9	Y	3					14
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2	8	1			8
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	3	2	9	Y	2					10
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					10
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					10
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	3	1	9	Y	1					11
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1					12
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2					14
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					15
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					16
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2					18
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	Y	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	Y	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	3	Y	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	Y	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	Y	-0-					-0-
*12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,219 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	1	1			3
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	4	1			2
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	349	3	3	9	Y	3	2	1			3
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3	3	1			3
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	Y	3	3	1			3
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-			-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	3		Y	-0-			-0-
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
12	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,175 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		Y	-0-			-0-
03	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		Y	-0-			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		Y	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,501 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	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-
02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-			-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	3		Y	-0-			-0-
08	1705	N	1275	-0-	-430	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3		Y	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-			-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,635 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		Y	-0-			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		Y	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-			-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,640 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	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-			-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		Y	-0-			-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-
08	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	1364	3		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	3		Y	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-			-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1048	-0-	-68	-0-	1048	3		Y	-0-			-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-0-			-0-
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-			-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		Y	-0-			-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
07	1209	N	690	-0-	-519	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
08	1457	N	840	-0-	-617	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 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	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	3		Y	-0-			-0-
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		Y	-0-			-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		Y	-0-			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		Y	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		Y	-0-			-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		Y	-0-			-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3		Y	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		Y	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-			-0-
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3		Y	-0-			-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		Y	-0-			-0-
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 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	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	487	-0-	-474	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	911	-0-	-19	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	136	-0-	-949	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,773 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1478	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1290	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1206	3	1	9	Y	1					1
08	1674	N	1221	-0-	-453	-0-	1220	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 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	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1120	-0-	-585	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1540	N	971	-0-	-569	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1056	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1380	3	1	9	Y	1					1
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1335	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	1064	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

	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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	366	-0-	-595	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	633	-0-	-328	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,836 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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

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	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	854	-0-		-324	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	916	-0-		-293	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	943	-0-		-266	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	861	-0-		-69	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
11	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1009	-0-		-200	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,893 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. GAS	(I) LIFT(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	553	-0-		-36	-0-	545	3	8	9	Y	7	8	1			3
02	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	1067	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	465	N	421	-0-		-44	-0-	415	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	687	N	687	-0-		-0-	-0-	681	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	589	N	532	-0-		-57	-0-	526	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	420	N	416	-0-		-4	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	682	N	462	-0-		-220	-0-	460	3	2	9	Y	2	1	1			3
08	540	N	540	-0-		-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	494	N	494	-0-		-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	465	N	438	-0-		-27	-0-	435	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	517	N	517	-0-		-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	496	N	394	-0-		-102	-0-	388	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

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	2263	X	2136	-0-		-127	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1855	-0-		-133	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	2162	-0-		-39	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1912	-0-		-218	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1847	-0-		-292	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1838	-0-		-262	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1880	-0-		-290	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1855	-0-		-315	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-		-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
10	1921	X	1921	-0-		-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
11	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
12	2077	X	2057	-0-		-20	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	660	N	313	-0-	-347	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	899	N	516	-0-	-383	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 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	837	N	621	-0-	-216	-0-	617	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	650	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	837	N	316	-0-	-521	-0-	313	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3	2	1			4
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	Y	2	1	1			5
08	744	N	328	-0-	-416	-0-	325	3	3	9	Y	3	4	1			4
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	394	3	2	9	Y	2	2	1			4
10	682	N	279	-0-	-403	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			4
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	280	3	3	9	Y	3	2	1			5
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					3
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	1			2
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 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	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 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	992	N	511	-0-	-481	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
05	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3		Y	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
07	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3		Y	-0-			-0-
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		Y	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 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	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	930	N	508	-0-	-422	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	642	-0-	-468	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10	9	N	9	8	1	2	8	4
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	345	3	7	9	N	6	5	1	1	8	4
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	N	5	6	1			3
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	289	3	7	9	N	6	5	1	1	8	3
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	362	3	9	9	N	8	5	1	3	8	3
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	340	3	4	9	N	4	3	1	1	8	3
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5	1	1	3	8	4
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	318	3	3	9	N	3	4	1	1	8	2
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2	2	1			2
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	389	3	11	9	N	10	3	1	7	8	2
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	N	4	3	1			3
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	339	3	9	9	N	8	5	1	3	8	3

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

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-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,009 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	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	332	-0-	-358	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	529	-0-	-87	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	662	-0-	-738	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	746	-0-	-401	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 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	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 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	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 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	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1180	-0-	-136	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
02	1876	X	1821	-0-	-55	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1769	-0-	-271	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1728	-0-	-312	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1595	-0-	-482	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1867	-0-	-86	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1796	-0-	-157	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	884	3	3	9	N	3	4	1			1
02	952	N	746	-0-	-206	-0-	743	3	3	9	N	3	2	1			2
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	N	3	3	1			2
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3	3	1			2
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3	3	1			2
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	894	3	2	9	N	2	2	1			2
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2	1	1			3
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	N	2	3	1			2
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	887	3	2	9	N	2	1	1			3
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	N	2	2	1			3
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	1			3
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	934	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	822	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

01	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2453	-0-	-235	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1040	-0-	-136	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,723 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	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1095	-0-	-305	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,657 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1159	3	3	9	N	3	3	1			3
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	992	3	2	9	N	2	2	1			3
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	3	2	9	N	2	3	1			2
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1089	3	2	9	N	2	2	1			2
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1080	3	2	9	N	2	2	1			2
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1071	3	1	9	N	1	2	1			1
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1082	3	1	9	N	1					2
08	1085	N	988	-0-	-97	-0-	986	3	2	9	N	2	2	1			2
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	1			2
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	2	9	N	2	2	1			2
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	N	2	2	1			2
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	N	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2901	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2482	-0-	-206	-0-	2482	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	2906	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2635	-0-	-245	-0-	2635	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	3	N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	2746	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	2663	3	N	-0-					-0-
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,882 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	1158	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 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	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
10	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
11	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 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	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3		Y	-0-			-0-
02	1456	N	1374	-0-	-82	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	3		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3		Y	-0-			-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
08	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	3		Y	-0-			-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-			-0-
10	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3		Y	-0-			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1177	-0-	-111	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1487	-0-	-109	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,936 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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4	4	1			4
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	267	3	3	9	N	3	3	1			4
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3	4	1			3
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	278	3	3	9	N	3	3	1			3
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3	9	N	3	3	1			3
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	280	3	2	9	N	2	2	1			3
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2	1	1			4
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2	3	1			3
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2	2	1			3
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	280	3	3	9	N	3	3	1			3
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3	2	1			4
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	196	3	3	9	N	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1043	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	864	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	939	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	940	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	925	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	961	N	939	-0-	-22	-0-	937	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	909	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1061	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	999	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1021	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1073	3	3	9	Y	3	1	1			2
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	4	1			1
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1045	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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

01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2188	-0-	-192	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
02	2744	X	2652	-0-	-92	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
04	2940	X	2876	-0-	-64	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
05	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2856	-0-	-84	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
07	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
08	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
09	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
10	2945	N	2748	-0-	-197	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
11	2820	N	2774	-0-	-46	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
12	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2699	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					109
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					109
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					109
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					109
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					109
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					109
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					109
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					109
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					109
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					109
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 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. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

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	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					19
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					19
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					19
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					19
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					19
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					19
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					19
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					19
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					19
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					19
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					8
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					8
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					8
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					8
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					8
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					8
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					8
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					8
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					8
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					8
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					180
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					180
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					180
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					180
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					180
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					180
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					180
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					180
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					180
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					180
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					180
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-119	-0-	16	1	702	3	N	-0-					16
02	896	N	763	-0-	-133	-0-	14	1	749	3	N	-0-					16
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	16	1	885	3	N	-0-					16
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	901	3	N	-0-					16
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	16	1	941	3	N	-0-					16
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	3	N	-0-					16
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	16	1	927	3	N	-0-					16
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	16	1	923	3	N	-0-					16
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	15	1	824	3	N	-0-					16
10	930	N	880	-0-	-50	-0-	16	1	864	3	N	-0-					16
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	15	1	788	3	N	-0-					16
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1318	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	16	1	948	3	N	8					37
							9	9									
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	14	1	848	3	N	10					47
							11	9									
03	1116	N	962	-0-	-154	-0-	16	1	936	3	N	9					56
							10	9									
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	15	1	817	3	N	4					60
							4	9									
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	16	1	907	3	N	5					65
							6	9									
06	930	N	772	-0-	-158	-0-	15	1	751	3	N	5					70
							6	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	16	1	960	3	N	-0-					70
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	16	1	871	3	N	10					80
							11	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	N	14					94
							15	9									
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	16	1	845	3	N	-0-					94
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	15	1	804	3	N	-0-					94
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	N	2					96
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	3	N	-0-					15
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	14	1	432	3	N	-0-					15
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-					15
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	15	1	444	3	N	-0-					15
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	3	N	-0-					15
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	15	1	396	3	N	-0-					15
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	N	-0-					15
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	16	1	459	3	N	-0-					15
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	3	N	-0-					15
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	16	1	423	3	N	-0-					15
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	15	1	403	3	N	-0-					15
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	540	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	651	N	630	-0-	-21	-0-	16	1	614	3	N	-0-					143
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	550	3	N	-0-					143
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	3	N	-0-					143
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	15	1	548	3	N	-0-					143
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	16	1	574	3	N	-0-					143
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	15	1	552	3	N	-0-					143
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	16	1	565	3	N	-0-					143
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	16	1	554	3	N	-0-					143
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	15	1	539	3	N	-0-					143
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	16	1	466	3	N	-0-					143
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	15	1	337	3	N	-0-					143
12	558	N	384	-0-	-174	-0-	16	1	368	3	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-					20
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					20
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	16	1	263	3	N	-0-					20
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	15	1	240	3	N	-0-					20
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-					20
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	15	1	227	3	N	-0-					20
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	3	N	-0-					20
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	N	-0-					20
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-					20
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	3	N	-0-					20
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	15	1	222	3	N	-0-					20
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,067 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	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2755	2	34	9	N	31	182	1			108
02	2800	N	3027	-0-	227	227	3023	2	4	9	N	4					112
03	3029	N	2802	-0-	-227	-0-	2802	2			N	-0-					112
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2816	2	4	9	N	4					116
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	18					134
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					134
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2955	2	19	9	N	17					151
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2820	2	30	9	N	27					178
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					178
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					178
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					178
*12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4578	2	37	9	N	34					212

TOTAL GAS PROD: 38,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					147
02	812	X	772	-0-	-40	-0-	772	2			N	-0-					147
03	899	X	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					147
04	870	X	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					147
05	868	X	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					147
06	840	X	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					147
07	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					147
08	837	X	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					147
09	810	X	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					147
10	837	X	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					147
11	810	X	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					147
12	806	X	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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	H15	VIOL	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-

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

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	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	T.	A.	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-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 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	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-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2	1	8			101
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	Y	4	74	1			31
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	Y	2					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	Y	2	1	8			34
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	Y	2	1	8			35
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					35
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1					36
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					36
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					36
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					36
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3	1	8			38
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					98
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					98
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					98
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					98
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					98
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					98
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					98
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					98
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					98
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					98
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					98
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	1			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
11	300	N	97	-0-	-203	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE N/A 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-	41109					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	6			-0-
04	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - PLUGGED 03/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	4			Y	-0-					-0-
04	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	4			Y	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	4			Y	-0-					-0-
06	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	4			Y	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	4			Y	-0-					-0-
08	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	4			Y	-0-					-0-
09	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	4			Y	-0-					-0-
10	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	4			Y	-0-					-0-
11	90	#	18	-0-	-72	-0-	18	4			Y	-0-					-0-
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	4			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					88
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	1188	3	22	9	N	20					108
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1315	3	34	9	N	31					139
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1187	3	8	9	N	7					146
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	3	10	9	N	9					155
06	3000	N	3007	-0-	7	7	2994	3	13	9	N	12					167
07	3019	N	3012	-0-	-7	-0-	2998	3	14	9	N	13					180
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3005	3	14	9	N	13					193
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2757	3	19	9	N	17	182	1			28
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2790	3	14	9	N	13					41
11	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	2554	3	14	9	N	13					54
12	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	2512	3	11	9	N	10					64

TOTAL GAS PROD: 27,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1104	2	4	9	N	4					36
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2					38
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	N	6					44
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					46
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					46
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	9	N	4					50
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3					53
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3	9	N	3					56
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	896	2	3	9	N	3					59
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3					62
11	900	N	702	-0-	-198	-0-	698	2	4	9	N	4					66
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3					69

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					109
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					109
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	N	16					125
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10					135
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	N	13					148
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17					165
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1010	2	31	9	N	28					193
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5	178	1			20
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	951	2	13	9	N	12					32
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					42
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	N	22					64
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					71

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7					56
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1199	2	12	9	N	11					67
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					77
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8					85
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	11					96
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	N	5					101
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1487	2	11	9	N	10					111
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					123
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	N	7					130
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	2	10	9	N	9					139
11	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1236	2	6	9	N	5					144
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					146

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					12
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					12
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					12
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					12
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					12
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					12
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	1	8			12
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					12
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					12
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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 "1203" WELL #: 2 RRCID -> 078413 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6310 - 6319

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-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-

WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 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	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					10
02	75	N	36	-0-	-39	-0-	36	2			Y	-0-					10
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					10
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					10
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					10
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		27	-0-	27	60	27	2			Y	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					65
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					65
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					65
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					65
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					65
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					65
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					65
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					65
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					65
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					65
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					65
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 570 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

01	2790	N	1514	-0-	-1276	-0-	36	1	1478	3	N	-0-					155
02	1344	N	554	-0-	-790	-0-	36	1	518	3	N	-0-					155
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	36	1	1290	3	N	14					169
							15	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	3	N	37	177	1			29
							41	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	36	1	2009	3	N	26					55
							29	9									
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	36	1	2573	3	N	39					94
							43	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	36	1	2554	3	N	22					116
							24	9									
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	36	1	2829	3	N	10					126
							11	9									
09	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	36	1	2498	3	N	12					138
							13	9									
10	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	36	1	2498	3	N	22					160
							24	9									
11	2790	N	2717	-0-	-73	-0-	36	1	2669	3	N	11					171
							12	9									
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	36	1	2850	3	N	1					172
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	330	2	41	9	N	37					195
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	297	2	26	9	N	24	177	1			42
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	317	2	34	9	N	31	4	8			69
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	268	2	18	9	N	16					85
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	268	2	13	9	N	12					97
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					97
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	257	2	8	9	N	7					104
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	251	2	7	9	N	6					110
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	2	8	9	N	7					117
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	N	17					134
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	348	2	47	9	N	43					177
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	Y	6					216
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	479	2	37	9	Y	34	82	1			168
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	520	2	35	9	Y	32					200
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	463	2	19	9	Y	17					217
05	558	N	399	-0-	-159	-0-	391	2	8	9	Y	7	78	1			146
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	479	2	25	9	Y	23					169
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	401	2	47	9	Y	43					212
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	445	2	31	9	Y	28	76	1			164
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	389	2	33	9	Y	30	77	1	1	8	116
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	490	2	37	9	Y	34					150
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	428	2	20	9	Y	18					168
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17					185

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	218	3	N	-0-					107
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					107
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	16	1	185	3	N	-0-					107
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	15	1	131	3	N	-0-					107
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	16	1	128	3	N	-0-					107
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	158	3	N	-0-					107
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					107
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	N	-0-					107
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	15	1	135	3	N	-0-					107
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-					107
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	15	1	106	3	N	-0-					107
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	3	N	-0-	66	1			41

TOTAL GAS PROD: 1,981 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. (I) GAS LIFT(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	1354	-0-	-351	-0-	16	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	14	1	1233	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	16	1	1292	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	15	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	16	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	798	-0-	-462	-0-	15	1	783	3	N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	16	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	16	1	1275	3	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	15	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	16	1	1267	3	N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	15	1	1284	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	15	1	1083	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	504	3	N	-0-					60
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14	1	605	3	N	-0-					60
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	N	3					63
							3	9									
04	510	N	232	-0-	-278	-0-	15	1	217	3	N	-0-					63
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	16	1	649	3	N	2					65
							2	9									
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	15	1	497	3	N	-0-					65
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	2					67
							2	9									
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	16	1	591	3	N	1					68
							1	9									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	N	-0-					68
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	775	3	N	5					73
							6	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	N	8					81
							9	9									
12	744	N	538	-0-	-206	-0-	15	1	481	3	N	38	87	1			32
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	1279	3	Y	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1	1	1190	3	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1	1	1161	3	Y	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	3	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1	1	1168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,781 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	899	X	827	-0-	-72	-0-	812	3	15	9	N	14					141
02	812	X	790	-0-	-22	-0-	784	3	6	9	N	5					146
03	899	X	813	-0-	-86	-0-	807	3	6	9	N	5					151
04	870	X	780	-0-	-90	-0-	774	3	6	9	N	5					156
05	899	X	890	-0-	-9	-0-	884	3	6	9	N	5					161
06	870	X	839	-0-	-31	-0-	833	3	6	9	N	5					166
07	899	X	889	-0-	-10	-0-	883	3	6	9	N	5					171
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	906	3	11	9	N	10					181
09	870	X	830	-0-	-40	-0-	818	3	12	9	N	11					192
10	899	X	843	-0-	-56	-0-	836	3	7	9	N	6					198
11	900	X	827	-0-	-73	-0-	816	3	11	9	N	10					208
12	930	X	918	-0-	-12	-0-	906	3	12	9	N	11					219

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	744	X	495	-0-	-249	-0-	16	1	479	3	N	-0-					72
02	644	X	503	-0-	-141	-0-	14	1	489	3	N	-0-					72
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	N	15					87
							17	9									
04	690	X	622	-0-	-68	-0-	15	1	586	3	N	19					106
							21	9									
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	593	3	N	22					128
							24	9									
06	690	X	551	-0-	-139	-0-	15	1	536	3	N	-0-					128
07	713	X	700	-0-	-13	-0-	16	1	667	3	N	15					143
							17	9									
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	16	1	690	3	N	21					164
							23	9									
09	688	X	688	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	N	25					189
							28	9									
10	713	X	685	-0-	-28	-0-	16	1	669	3	N	-0-	168	1			21
11	720	X	604	-0-	-116	-0-	15	1	565	3	N	22					43
							24	9									
12	744	X	442	-0-	-302	-0-	14	1	418	3	N	9					52
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	353	3	N	-0-					92
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	1	1	291	3	N	-0-					92
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	1	1	339	3	N	-0-					92
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	N	-0-					92
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-					92
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	-0-					92
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	1	1	373	3	N	-0-					92
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	3	N	-0-					92
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					92
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	3	N	-0-					92
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	N	-0-					92
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-312	-0-	1225	3	13	9	Y	12					89
02	1512	N	1015	-0-	-497	-0-	1015	3			Y	-0-	68	1			21
03	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1139	3	30	9	Y	27					48
04	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1046	3	11	9	Y	10					58
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	3	21	9	Y	19					77
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1076	3	18	9	Y	16					93
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	988	3	1	9	Y	1	67	1			27
08	1240	N	789	-0-	-451	-0-	772	3	17	9	Y	15					42
09	1080	N	689	-0-	-391	-0-	675	3	14	9	Y	13					55
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1250	3	32	9	Y	29					84
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	3	26	9	Y	24	72	1			36
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	937	3	19	9	Y	17					53

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 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	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					23
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	3			N	-0-					23
03	589	N	305	-0-	-284	-0-	301	3	4	9	N	4					27
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	590	3	18	9	N	16					43
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	3	28	9	N	25					68
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	503	3	33	9	N	30					98
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	619	3	39	9	N	35					133
08	589	N	485	-0-	-104	-0-	453	3	32	9	N	29					162
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	391	3	34	9	N	31	160	1			33
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	523	3	31	9	N	28					61
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	333	3	19	9	N	17					78
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	580	3	40	9	N	36					114

TOTAL GAS PROD: 5,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	N	4					32
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-	23	1			9
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	N	9					18
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	55	3	4	9	N	4					22
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					28
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	52	3	6	9	N	5					33
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1	24	1			10
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	3	9	9	N	8					18
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	40	3	6	9	N	5					23
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	N	10					33
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	53	3	14	9	N	13	36	1			10
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	3	12	9	N	11					21

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

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-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	-0-						38
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	3	Y	-0-						38
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-						38
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-						38
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	Y	1	1	8				38
						1	9										
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-						38
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	-0-	38	1				-0-
08	T. A.	673	-0-	673	673	16	1	573	3	Y	76						76
						84	9										
09	T. A.	480	-0-	480	1153	15	1	447	3	Y	16						92
						18	9										
10	T. A.	517	-0-	517	1670	16	1	484	3	Y	15						107
						17	9										
11	2281 X	611	-0-	-1670	-0-	15	1	574	3	Y	20						127
						22	9										
*12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	Y	15						142
						17	9										

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

01	496 X	433	-0-	-63	-0-	413	2	20	9	N	18						190
02	448 X	391	-0-	-57	-0-	378	2	13	9	N	12						202
03	496 X	431	-0-	-65	-0-	420	2	11	9	N	10						212
04	450 X	393	-0-	-57	-0-	387	2	6	9	N	5						217
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	403	2	7	9	N	6						223
06	420 X	339	-0-	-81	-0-	337	2	2	9	N	2						225
07	434 X	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-	177	1				48
08	434 X	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-						48
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-						48
10	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-						48
*11	390 X	371	-0-	-19	-0-	361	2	10	9	N	9						57
12	434 X	423	-0-	-11	-0-	416	2	7	9	N	6						63

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VELREX (WOLFCAMP) //CONT.// 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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	434	X	350	-0-	-84	-0-	347	2	3	9	N	3					53
02	392	X	327	-0-	-65	-0-	323	2	4	9	N	4					57
03	434	X	358	-0-	-76	-0-	352	2	6	9	N	5					62
04	390	X	333	-0-	-57	-0-	332	2	1	9	N	1					63
05	372	X	350	-0-	-22	-0-	346	2	4	9	N	4					67
06	360	X	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					67
07	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					67
08	372	X	354	-0-	-18	-0-	353	2	1	9	N	1					68
09	330	X	313	-0-	-17	-0-	311	2	2	9	N	2					70
10	341	X	334	-0-	-7	-0-	325	2	9	9	N	8					78
11	330	X	307	-0-	-23	-0-	301	2	6	9	N	5					83
12	341	X	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
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	527	N	526	-0-	-1	-0-	5	1	521	2	Y	-0-					67
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	4	1	469	2	Y	4					71
							4	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	10					81
							11	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	Y	2					83
							2	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	-0-					83
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					83
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	-0-					83
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	5	1	542	2	Y	-0-					83
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	-0-					83
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					83
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					83
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 02/17/1966 TOTAL DEPTH 7473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		61	-0-	61	61	1	1	60	2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		50	-0-	50	111	50	2			Y	-0-					54
03	DLQ G-10		54	-0-	54	165	54	2			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		50	-0-	50	215	50	2			Y	-0-					54
05	DLQ G-10		56	-0-	56	271	56	1			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		50	-0-	50	321	50	1			Y	-0-					54
07	376	N	55	-0-	-321	-0-	55	1			Y	-0-					54
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					54
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					54
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					54
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					54
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
JTL OPERATING CO., INC 448052
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					77
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					77
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					77
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					77
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					77
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					77
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					77
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					77
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					77
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					77
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					77
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,364 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					79
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					79
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					79
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					79
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					79
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					79
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					79
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					79
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					79
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					79
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					79
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: RRCID -> 100672 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6512 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
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
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

01	1085	#	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	980	#	966	-0-	-14	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	1085	#	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1050	#	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1085	#	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1020	#	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,351 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 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 - PLUGGED 10/26/17

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. B. (CANYON) //CONT.// 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					102
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					102
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					102
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					102
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					102
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					102
07	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					102
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					102
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					102
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-					102
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 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	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					90
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					90
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					90
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					90
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					90
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					90
07	713	N	437	-0-	-276	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			90
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					90
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					90
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					90
*11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					90
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					20
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					20
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					20
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					20
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					20
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					20
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					20
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					20
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					20
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					20
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					20
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	713	N	712	-0-	-1	-0-	711	3	1	9	N	1					29
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	633	3	1	9	N	1					30
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	3	1	9	N	1					31
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					31
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					31
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					31
07	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	3			N	-0-					31
08	1054	N	435	-0-	-619	-0-	435	3			N	-0-					31
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					31
10	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					31
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					31
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					21
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	549	3			N	-0-					21
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					21
04	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					21
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					21
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					21
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					21
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					21
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					21
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					21
11	450	N	230	-0-	-220	-0-	230	3			N	-0-					21
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	750	3	11	9	N	10					66
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	673	3	19	9	N	17					83
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	238	3	17	9	N	15					98
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	3	17	9	N	15					113
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	701	3	15	9	N	14					127
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	555	3	20	9	N	18					145
07	806	N	634	-0-	-172	-0-	615	3	19	9	N	17					162
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	540	3	8	9	N	7					169
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	522	3	4	9	N	4					173
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					173
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	3			N	-0-					173
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	516	3	42	9	N	38	166	1			45

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 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	1178	N	530	-0-	-648	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 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. (I) GAS LIFT(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	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					41
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					41
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					41
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					41
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					41
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					41
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					41
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					41
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					41
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					41
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					41
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	286	3	10	9	N	9					83
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	230	3	9	9	N	8					91
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	346	3	11	9	N	10					101
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18	9	N	16					117
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	3	20	9	N	18					135
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18					153
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	374	3	12	9	N	11					164
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	328	3	11	9	N	10					174
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	320	3	6	9	N	5					179
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	334	3	6	9	N	5	160	1			24
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	442	3	20	9	N	18					42
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	N	18					60

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	541	3	42	9	N	38					53
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	659	3	29	9	N	26					79
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1122	3	31	9	N	28	61	1			46
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	N	23					69
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	N	8					77
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1056	3	40	9	N	36					113
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	3	22	9	N	20					133
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	3	14	9	N	13	103	1			43
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1041	3	25	9	N	23					66
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	894	3	22	9	N	20					86
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	735	3	34	9	N	31					117
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	771	3	41	9	N	37					154

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	40	3	3	9	N	3					44
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	3	8	9	N	7					51
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10					61
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	N	7					68
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	N	5					73
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	3	7	9	N	6					79
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	N	4					83
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	3	4	9	N	4					87
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	99	3	8	9	N	7					94
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	59	3	7	9	N	6					100
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	3	8	9	N	7					107
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	97	3	4	9	N	4					111

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 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	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	3			N	-0-					17
02	1092	N	655	-0-	-437	-0-	655	3			N	-0-					17
03	1054	N	708	-0-	-346	-0-	708	3			N	-0-					17
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					17
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					17
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	3			N	-0-					17
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					17
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					17
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	3			N	-0-					17
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					17
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					17
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 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	372	N	78	-0-	-294	-0-	78	3			N	-0-					20
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	108	3			N	-0-					20
03	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					20
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					20
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					20
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					20
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	3			N	-0-					20
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					20
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					20
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,864 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8					67
02	616	N	370	-0-	-246	-0-	359	3	11	9	Y	10					77
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	903	3	14	9	Y	13	71	1			19
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	638	3	12	9	Y	11					30
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	Y	2					32
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	Y	8					40
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	667	3	10	9	Y	9					49
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	686	3	15	9	Y	14					63
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	643	3	11	9	Y	10					73
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	624	3	10	9	Y	9	68	1			14
11	690	N	452	-0-	-238	-0-	438	3	14	9	Y	13					27
12	682	N	521	-0-	-161	-0-	513	3	8	9	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 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	589	N	581	-0-	-8	-0-	564	3	17	9	N	15					111
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	499	3	18	9	N	16					127
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	570	3	15	9	N	14					141
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	531	3	9	9	N	8					149
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	3	7	9	N	6					155
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	521	3	9	9	N	8					163
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	532	3	20	9	N	18					181
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					181
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	462	3	9	9	N	8					189
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	516	3	17	9	N	15	167	1			37
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	3	15	9	N	14					51
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	469	3	10	9	N	9					60

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12	9	Y	11					91
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	3	15	9	Y	14					105
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	3	22	9	Y	20	106	1			19
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	30	3	19	9	Y	17					36
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	76	3	4	9	Y	4					40
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	65	3	14	9	Y	13					53
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	120	3	15	9	Y	14					67
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	92	3	24	9	Y	22					89
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	73	3	17	9	Y	15					104
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	85	3	14	9	Y	13	103	1			14
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	49	3	22	9	Y	20					34
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	109	3	12	9	Y	11					45

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
CALLEY WELL #: 1 RRCID -> 151236 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1475 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	644 N	567	-0-	-77	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	775 N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	620 N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	496 N	245	-0-	-251	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (ELLENBURGER) //CONT.// 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	790	2	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	68	1	713	2	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	78	1	791	2	N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	76	1	760	2	N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	81	1	782	2	N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	76	1	750	2	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	214	1	780	2	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	-0-					-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	67	1	771	2	N	-0-					-0-
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	767	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		603	-0-	603	603	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		592	-0-	592	1195	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		469	-0-	469	1664	35	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	2200	X	536	-0-	-1664	-0-	45	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	Y	2					4
							2	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	48	1	664	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	1					3
							1	9									
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	53	1	682	3	Y	1					4
							1	9									
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	51	1	714	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	44	1	651	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	35	1	511	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	775	N	394	-0-	-381	-0-	25	1	367	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	690	N	332	-0-	-358	-0-	21	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	N	81	-0-	-477	-0-	5	1	75	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	243	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		222	-0-	222	465	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		247	-0-	247	712	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	988	N	276	-0-	-712	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	341	1	1194	2	Y	-0-					-0-
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	338	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	769	-0-	-843	-0-	265	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2495	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	2699	1	666	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	943	-0-	-557	-0-	366	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		925	-0-	925	925	358	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		930	-0-	930	1855	355	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		974	-0-	974	2829	345	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	3833	X	1004	-0-	-2829	-0-	350	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	342	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,905 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	146	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	135	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	158	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	159	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	431	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	167	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	158	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	156	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,576 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	66	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	150	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	113	1	1413	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	132	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	110	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3032	113	1	1442	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4453	107	1	1314	2	Y	-0-					-0-
10	5907	X	1454	-0-	-4453	-0-	123	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	123	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	17	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		176	-0-	176	355	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	523	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	165	-0-	-523	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	57	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	DLQ G-10		880	-0-	880	880	46	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		837	-0-	837	1717	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		836	-0-	836	2553	47	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	820	-0-	-1380	1173	41	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	2041	N	868	-0-	-1173	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-					-0-
10	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		226	-0-	226	226	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		225	-0-	225	451	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	673	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	227	-0-	-673	-0-	19	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	DLQ G-10		796	-0-	796	796	41	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		734	-0-	734	1530	43	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		666	-0-	666	2196	37	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	663	-0-	-1537	659	33	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	1292	N	633	-0-	-659	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	27	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		391	-0-	391	749	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		342	-0-	342	1091	26	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	1435	N	344	-0-	-1091	-0-	29	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	107	1	1036	2	Y	-0-			-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	83	1	996	2	Y	-0-			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	96	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	75	1	934	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		989	-0-	989	1998	72	1	917	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		922	-0-	922	2920	70	1	852	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	953	-0-	-1247	1673	81	1	872	2	Y	-0-			-0-
11	2585	N	912	-0-	-1673	-0-	79	1	833	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	N	-0-			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	112	1	1114	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	103	1	998	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	956	-0-	-274	-0-	88	1	868	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	228	1	831	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	85	1	795	2	N	-0-			-0-
09	960	N	765	-0-	-195	-0-	61	1	704	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	710	-0-	-344	-0-	66	1	644	2	N	-0-			-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	74	1	706	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,193 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		272	-0-	272	272	20	1	252	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		270	-0-	270	542	20	1	250	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		253	-0-	253	795	19	1	234	2	Y	-0-			-0-
10	1053	N	258	-0-	-795	-0-	22	1	236	2	Y	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	60	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		655	-0-	655	655	49	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1249	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		539	-0-	539	1788	41	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	558	-0-	-1642	146	47	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	668	N	522	-0-	-146	-0-	45	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	126	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	125	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	98	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1029	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1281	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	172	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		428	-0-	428	428	166	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		428	-0-	428	856	163	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		441	-0-	441	1297	156	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	1760	N	463	-0-	-1297	-0-	161	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	161	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	429	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		198	-0-	198	627	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	840	N	213	-0-	-627	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		519	-0-	519	519	39	1	480	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1037	38	1	480	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1523	37	1	449	2	Y	-0-			-0-
10	2021	N	498	-0-	-1523	-0-	42	1	456	2	Y	-0-			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	N	-0-			-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	N	-0-			-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	55	1	545	2	N	-0-			-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	57	1	551	2	N	-0-			-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	53	1	522	2	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	147	1	535	2	N	-0-			-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	57	1	534	2	N	-0-			-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	45	1	523	2	N	-0-			-0-
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	55	1	535	2	N	-0-			-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	53	1	512	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	Y	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	24	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		284	-0-	284	284	21	1	263	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	621	24	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		296	-0-	296	917	22	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	1207	N	290	-0-	-917	-0-	25	1	265	2	Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	171	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	155	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	161	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	152	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	428	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	166	1	1552	2	N	-0-					-0-
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	133	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	159	1	1565	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	29	1	279	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	75	1	273	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		480	-0-	480	480	36	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		389	-0-	389	869	28	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		368	-0-	368	1237	28	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	1584	N	347	-0-	-1237	-0-	29	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	231	1	2172	2	N	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	184	1	1928	2	N	-0-					-0-
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	205	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	197	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	201	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2189	-0-	-151	-0-	202	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	555	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1354	-0-	-909	-0-	131	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	215	1	2477	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2283	-0-	-290	-0-	211	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	212	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	602	2	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	59	1	599	2	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	58	1	584	2	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	2	N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	57	1	564	2	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	158	1	575	2	N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	2	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	49	1	564	2	N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	60	1	591	2	N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
03	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	123	1	2473	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	287	1	2786	2	Y	-0-			-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	278	1	3325	2	Y	-0-			-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	245	1	3080	2	Y	-0-			-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	293	1	2747	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	229	1	2835	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3097	-0-	3097	6161	225	1	2872	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2877	-0-	2877	9038	217	1	2660	2	Y	-0-			-0-
10	11999	X	2961	-0-	-9038	-0-	250	1	2711	2	Y	-0-			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	247	1	2615	2	Y	-0-			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	24	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	605	20	1	261	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	846	18	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	1149	N	303	-0-	-846	-0-	26	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	Y	-0-			-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	2	Y	-0-			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	41	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		426	-0-	426	426	32	1	394	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		425	-0-	425	851	31	1	394	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		396	-0-	396	1247	30	1	366	2	Y	-0-			-0-
10	1661	N	414	-0-	-1247	-0-	35	1	379	2	Y	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	566	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	398	2	Y	-0-			-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		648	-0-	648	648	48	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1299	47	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		615	-0-	615	1914	46	1	569	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	655	-0-	-1545	369	55	1	600	2	Y	-0-			-0-
11	991	N	622	-0-	-369	-0-	54	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	Y	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	193	14	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		190	-0-	190	383	14	1	176	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		181	-0-	181	564	14	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	751	N	187	-0-	-564	-0-	16	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	83	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		81	-0-	81	164	6	1	75	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	234	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	312	N	78	-0-	-234	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		187	-0-	187	187	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	369	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		172	-0-	172	541	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	177	-0-	-541	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	35	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	934	34	1	435	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		445	-0-	445	1379	34	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	1847	N	468	-0-	-1379	-0-	40	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		267	-0-	267	267	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		266	-0-	266	533	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		252	-0-	252	785	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	1048	N	263	-0-	-785	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	342	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	37	1	342	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		384	-0-	384	384	29	1	355	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		387	-0-	387	771	28	1	359	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		366	-0-	366	1137	28	1	338	2	Y	-0-			-0-
10	1520	N	383	-0-	-1137	-0-	32	1	351	2	Y	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	64	1	619	2	Y	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	60	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		649	-0-	649	649	49	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		644	-0-	644	1293	47	1	597	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		606	-0-	606	1899	46	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	639	-0-	-1561	338	54	1	585	2	Y	-0-			-0-
11	941	N	603	-0-	-338	-0-	52	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		59	-0-	59	155	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	204	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	209	N	5	-0-	-204	-0-	5	2			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: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-		93	1	872	2	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-		71	1	742	2	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-		86	1	864	2	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-		84	1	840	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-		88	1	857	2	N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-		85	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		235	1	858	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-		91	1	849	2	N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-		72	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-		82	1	810	2	N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-		83	1	791	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-		26	1	246	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-		21	1	221	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-		24	1	241	2	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-		24	1	236	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-		25	1	243	2	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-		24	1	232	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-		70	1	255	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-		30	1	278	2	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-		25	1	283	2	N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-		28	1	276	2	N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-		22	1	211	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 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. 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		102	1	957	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-		77	1	809	2	N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-		89	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-		87	1	865	2	N	-0-					-0-
05	992	N	937	-0-	-55	-0-		87	1	850	2	N	-0-					-0-
06	960	N	868	-0-	-92	-0-		80	1	788	2	N	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		230	1	837	2	N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-		87	1	818	2	N	-0-					-0-
09	870	N	855	-0-	-15	-0-		68	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	825	-0-	-229	-0-		76	1	749	2	N	-0-					-0-
11	870	N	748	-0-	-122	-0-		71	1	677	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	75	1	272	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	29	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	28	1	277	2	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	199	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	161	1	1688	2	N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	190	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	184	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	193	1	1873	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	175	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	504	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	194	1	1819	2	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	158	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	190	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	189	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	50	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		540	-0-	540	540	40	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		538	-0-	538	1078	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		505	-0-	505	1583	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	2114	N	531	-0-	-1583	-0-	45	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	91	1	859	2	Y	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	Y	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	85	1	853	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	83	1	825	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	86	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	80	1	789	2	Y	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	223	1	813	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	86	1	810	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	68	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	880	-0-	-143	-0-	81	1	799	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	80	1	768	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	126	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	103	1	1074	2	N	-0-			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	117	1	1182	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	113	1	1130	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	117	1	1139	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	112	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	312	1	1136	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	121	1	1137	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	95	1	1098	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	116	1	1135	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	114	1	1090	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,846 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	125	1	1209	2	Y	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	Y	-0-			-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	132	1	1238	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	101	1	1246	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	2715	99	1	1269	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4000	97	1	1188	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	1344	-0-	-856	3144	114	1	1230	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1257	-0-	-1743	1401	108	1	1149	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1401					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	98	1	919	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	798	2	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	85	1	856	2	N	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	83	1	826	2	N	-0-					-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	86	1	837	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	82	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	228	1	831	2	N	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	86	1	803	2	N	-0-					-0-
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	67	1	770	2	N	-0-					-0-
10	992	N	869	-0-	-123	-0-	80	1	789	2	N	-0-					-0-
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	79	1	759	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	295	2	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	85	1	309	2	N	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	299	2	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	58	1	210	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	428	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	Y	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		490	-0-	490	490	37	1	453	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		481	-0-	481	971	35	1	446	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		447	-0-	447	1418	34	1	413	2	Y	-0-			-0-
10	1880	N	462	-0-	-1418	-0-	39	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	Y	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		362	-0-	362	362	27	1	335	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	722	26	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		340	-0-	340	1062	26	1	314	2	Y	-0-			-0-
10	1419	N	357	-0-	-1062	-0-	30	1	327	2	Y	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	N	-0-			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	40	1	404	2	N	-0-			-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	43	1	416	2	N	-0-			-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	41	1	401	2	N	-0-			-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	113	1	413	2	N	-0-			-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	44	1	410	2	N	-0-			-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	35	1	404	2	N	-0-			-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	42	1	412	2	N	-0-			-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	41	1	396	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	74	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		781	-0-	781	781	58	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		788	-0-	788	1569	57	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		747	-0-	747	2316	56	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	3113	X	797	-0-	-2316	-0-	67	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	20	1	196	2	N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	645	2	N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	642	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	182	1	664	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	671	2	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	68	1	648	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	199	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		90	-0-	90	289	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	93	-0-	-289	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	23	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	156	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	120	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	137	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	145	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	138	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	384	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	143	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	119	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	142	1	1395	2	N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		168	-0-	168	168	13	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		166	-0-	166	334	12	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		157	-0-	157	491	12	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	652	N	161	-0-	-491	-0-	14	1	147	2	Y	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	413	31	1	382	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	818	29	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		386	-0-	386	1204	29	1	357	2	Y	-0-			-0-
10	1597	N	393	-0-	-1204	-0-	33	1	360	2	Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		343	-0-	343	343	26	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	685	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		323	-0-	323	1008	24	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	1348	N	340	-0-	-1008	-0-	29	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,566 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	113	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1198	-0-	1198	1198	90	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1197	-0-	1197	2395	87	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3525	85	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	4706	X	1181	-0-	-3525	-0-	100	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	96	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 22 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. (I) GAS LIFT(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-	33	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07		DLQ G-10	677	-0-	677	677	35	1	642	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	652	-0-	652	1329	38	1	614	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	649	-0-	649	1978	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	2300	N	672	-0-	-1628	350	33	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	1007	N	657	-0-	-350	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	288	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2748	-0-	-108	-0-	240	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	274	1	2768	2	N	-0-					-0-
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	278	1	2775	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	268	1	2607	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	270	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	740	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	285	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	240	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	283	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	273	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	121	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	114	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	112	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	118	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	112	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	307	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	116	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	96	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	115	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	111	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	37	1	546	2	N	-0-					-0-
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
							12	3									
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	29	1	489	2	N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	135	1	1272	2	N	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	110	1	1152	2	N	-0-			-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	127	1	1272	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	126	1	1226	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	116	1	1142	2	N	-0-			-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	345	1	1259	2	N	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	132	1	1240	2	N	-0-			-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	112	1	1284	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	123	1	1208	2	N	-0-			-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	126	1	1208	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1	1035	2	N	-0-			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	894	2	N	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	99	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	100	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	100	1	971	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	93	1	916	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	239	1	872	2	N	-0-			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	106	1	989	2	N	-0-			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1	989	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	101	1	995	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	95	1	907	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	112	1	1056	2	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1204	2	N	-0-			-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	122	1	1230	2	N	-0-			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	113	1	1127	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	120	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	115	1	1128	2	N	-0-			-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	322	1	1174	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	122	1	1143	2	N	-0-			-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	99	1	1135	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	114	1	1122	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	116	1	1109	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-		49	1	96	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-		48	1	129	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		38	1	74	2	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-		335	1	121	2	N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-		8	1	2	2	N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-		9	1	14	2	N	-0-					-0-
07	372	N	109	-0-	-263	-0-		42	1	67	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-		48	1	77	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-		45	1	83	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-		49	1	92	2	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-		44	1	79	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-		81	1	760	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-		49	1	513	2	N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-		51	1	511	2	N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-		51	1	505	2	N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-		53	1	510	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-		53	1	525	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-		143	1	522	2	N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-		60	1	560	2	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-		52	1	601	2	N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-		67	1	655	2	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-		62	1	596	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		53	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		64	1	1203	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-		89	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		67	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1241	-0-	-154	-0-		79	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-		68	1	1123	2	N	-0-					-0-
								28	3									
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-		64	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-		70	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1098	-0-	-132	-0-		61	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	984	-0-	-256	-0-		49	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	653	-0-	-487	-0-		31	1	622	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	80	1	756	2	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	79	1	793	2	N	-0-					-0-
04	810	N	521	-0-	-289	-0-	47	1	474	2	N	-0-					-0-
05	806	N	420	-0-	-386	-0-	39	1	381	2	N	-0-					-0-
06	840	N	422	-0-	-418	-0-	39	1	383	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	140	1	511	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	56	1	552	2	N	-0-					-0-
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	50	1	474	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,769 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	119	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	114	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	121	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	115	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	323	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	123	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	99	1	1141	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	118	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	116	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	973	-0-	-112	-0-	62	1	911	2	N	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	53	1	865	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	49	1	889	2	N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	54	1	860	2	N	-0-					-0-
09	930	N	877	-0-	-53	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	45	1	868	2	N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-			-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	33	1	486	2	N	-0-			-0-
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	27	1	444	2	N	-0-			-0-
							11	3							
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	26	1	477	2	N	-0-			-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	30	1	481	2	N	-0-			-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	N	-0-			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	22	1	443	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	2	Y	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	37	1	539	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	31	1	515	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
07	DLQ G-10		704	-0-	704	704	37	1	667	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		638	-0-	638	1342	37	1	601	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		601	-0-	601	1943	34	1	567	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	617	-0-	-1583	360	31	1	586	2	Y	-0-			-0-
11	858	N	498	-0-	-360	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 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	3162	X	2530	-0-	-632	-0-	120	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	145	1	2723	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	214	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	163	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	194	1	2835	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	168	1	2771	2	N	-0-			-0-
							69	3							
07	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	156	1	2842	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	170	1	2735	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2804	-0-	-226	-0-	157	1	2647	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	140	1	2683	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	126	1	2571	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	697	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	45	1	720	2	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	12	1	147	2	Y	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	97	1	1198	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		661	-0-	661	1956	48	1	613	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		459	-0-	459	2415	35	1	424	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	428	-0-	-1772	643	36	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	977	N	334	-0-	-643	-0-	29	1	305	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 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-

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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	124	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	Y	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	64	1	616	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	774	-0-	-186	-0-	60	1	714	2	Y	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		891	-0-	891	891	67	1	824	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		892	-0-	892	1783	65	1	827	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		628	-0-	628	2411	47	1	581	2	Y	-0-			-0-
10	2200	N	640	-0-	-1560	851	54	1	586	2	Y	-0-			-0-
11	1639	N	788	-0-	-851	-0-	68	1	720	2	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	99	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	947	2	Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	93	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	1179	88	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	2335	84	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1037	-0-	1037	3372	78	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	2200	N	693	-0-	-1507	1865	59	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	2945	N	1080	-0-	-1865	-0-	93	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		563	-0-	563	563	42	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		548	-0-	548	1111	40	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		488	-0-	488	1599	37	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	2131	N	532	-0-	-1599	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 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-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		230	-0-	230	230	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		226	-0-	226	456	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		211	-0-	211	667	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	210	-0-	-667	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		217	-0-	217	217	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		217	-0-	217	434	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		214	-0-	214	648	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	863	N	215	-0-	-648	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		285	-0-	285	285	21	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		279	-0-	279	564	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		274	-0-	274	838	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	1135	N	297	-0-	-838	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119	-0-	119	119	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		136	-0-	136	255	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		125	-0-	125	380	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	133	-0-	-380	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 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	1147	N	611	-0-		-536	-0-	611	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	899	-0-		-137	-0-	899	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	890	-0-		-226	-0-	890	2			N	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-		-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	992	N	419	-0-		-573	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	870	N	821	-0-		-49	-0-	821	2			N	-0-			-0-
07	837	N	800	-0-		-37	-0-	800	2			N	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-		-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
09	810	N	677	-0-		-133	-0-	677	2			N	-0-			-0-
10	806	N	770	-0-		-36	-0-	770	2			N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-		-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
12	713	N	678	-0-		-35	-0-	678	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 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	992	N	688	-0-		-304	-0-	688	2			N	-0-			-0-
02	952	N	831	-0-		-121	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
04	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
05	930	N	621	-0-		-309	-0-	621	2			N	-0-			-0-
06	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-		-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
08	900	N	900	-0-		-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
09	900	N	794	-0-		-106	-0-	794	2			N	-0-			-0-
10	868	N	779	-0-		-89	-0-	779	2			N	-0-			-0-
11	870	N	745	-0-		-125	-0-	745	2			N	-0-			-0-
12	806	N	769	-0-		-37	-0-	769	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

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	199	-0-		-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	196	N	180	-0-		-16	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03	279	N	202	-0-		-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
05	211	N	211	-0-		-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
06	210	N	186	-0-		-24	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-		-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
08	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-		-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
11	240	N	178	-0-		-62	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	217	N	182	-0-		-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 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	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	868	N	573	-0-	-295	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,519 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	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 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	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 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	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	1899	-0-	-705	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	985	-0-	-1185	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1702	-0-	-488	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					4
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					4
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					4
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					4
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					4
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					4
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					4
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					4
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					4
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	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: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	209	1	711	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	158	1	436	2	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	274	1	444	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	272	1	431	2	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	292	1	416	2	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	169	1	482	2	N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	207	1	692	2	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	330	1	652	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	154	1	705	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: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	123	1	1296	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	98	1	886	3	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	143	1	1554	3	N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	121	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	107	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1199	-0-	-568	-0-	110	1	1089	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	740	-0-	-407	-0-	68	1	672	3	N	-0-					-0-
09	990	N	682	-0-	-308	-0-	64	1	618	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	942	-0-	-267	-0-	90	1	852	3	N	-0-					-0-
11	720	N	625	-0-	-95	-0-	61	1	564	3	N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	830	-0-	-193	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	810	N	682	-0-	-128	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1374	-0-	-516	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1414	-0-	-656	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					6
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					6
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					6
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					6
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					6
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					6
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					6
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					6
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					6
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					42
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					42
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					42
05	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	2			N	-0-					42
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					42
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					42
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					42
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		20	-0-	20 B	20	20	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.		4	-0-	4 B	24	4	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	24					Y	-0-					-0-
07	24	X	-0-	-0-	-24 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) //CONT.// 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					179
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					179
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	215	2	2	9	Y	2					181
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	110	2	2	9	Y	2					183
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	30	2	2	9	Y	2					185
06	210	N	32	-0-	-178 B	-0-	30	2	2	9	Y	2					187
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	30	2	2	9	Y	2					189
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	30	2	2	9	Y	2					191
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	15	2	1	9	Y	1					192
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	15	2	1	9	Y	1					193
*11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	10	2	1	9	Y	1					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 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-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5 B	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	5					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3 B	8	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					-0-
07	8	X	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
W & W ENERGY 953545
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	96	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - PLUGGED 05/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3930	-0-	-813	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	3805	-0-	-785	-0-	1	1	3804	3	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3704	-0-	-1039	-0-	1	1	3703	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4041	-0-	-549	-0-	1	1	4040	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	1	1	4141	3	Y	-0-					-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1	1	4115	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	5	1	4203	3	Y	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4	1	4149	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3	1	3987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1225	-0-	-1317	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1114	-0-	-1042	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1561	-0-	-640	-0-	1560	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2891	3	10	9	Y	9	8	0			1
05	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	1500	X	1062	-0-	-438	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	1109	-0-	-1898	-0-	1099	3	10	9	Y	9	8	0			1
08	3007	X	1103	-0-	-1904	-0-	1082	3	21	9	Y	19	18	0			2
09	2910	X	1211	-0-	-1699	-0-	1208	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
*12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	2170	X	1138	-0-	-1032	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1960	X	600	-0-	-1360	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	574	-0-	-536	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7051	-0-	3951	3951	1	1	6973	3	Y	70	66	0			4
							77	9									
06	3000	N	6147	-0-	3147	7098	1	1	6093	3	Y	48	47	0			5
							53	9									
07	3100	N	5828	-0-	2728	9826	1	1	5786	3	Y	37	38	0			4
							41	9									
08	16729	X	6903	-0-	-9826	-0-	1	1	6872	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6815	3	20	9	Y	18	19	0			2
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	8	1	6180	3	Y	16	17	0			1
							14	4	18	9							
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	9	1	5410	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	13	1	5353	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 53,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1755	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
02	1876	N	1527	-0-	-349	-0-	1512	3	15	9	Y	14	12	0			2
03	1922	N	1362	-0-	-560	-0-	1355	3	7	9	Y	6	7	0			1
04	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	1	1	1406	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1	1	1308	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1	1	1329	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1	1	1267	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1	1	1383	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1258	3	15	9	Y	14	14	0			1
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	2	1	1220	3	Y	20	19	0			2
							3	4	22	9							
11	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	2	1	1108	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	3	1	1097	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 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	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1	1	3118	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3587	-0-	487	487	1	1	3586	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3967	-0-	967	1454	1	1	3966	3	Y	-0-					-0-
07	5379	X	3925	-0-	-1454	-0-	1	1	3906	3	Y	16	14	0			2
							18	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1	1	3665	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3388	3	11	9	Y	10	10	0			1
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	4	1	3507	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3	1	3775	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3	1	3822	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	881	-0-	-575	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	716	-0-	-710	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	668	-0-	-532	-0-	1	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	1	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1	1	1278	3	Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	3	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2	1	2645	3	Y	-0-					-0-
*12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2	1	2640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	3	29	9	Y	26	26	0			2
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5032	3	39	9	Y	35	33	0			4
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5176	3	10	9	Y	9	12	0			1
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1	1	5278	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1	1	4791	3	Y	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1	1	4429	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4124	-0-	-1487	-0-	1	1	4123	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4585	-0-	-871	-0-	1	1	4584	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4531	-0-	-749	-0-	4531	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	6	1	4300	3	Y	19	17	0			2
							10	4	21	9							
11	4440	X	3856	-0-	-584	-0-	6	1	3826	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	4681	X	3819	-0-	-862	-0-	9	1	3785	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 54,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	3627	X	2957	-0-	-670	-0-	2957	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2472	-0-	-1155	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2077	-0-	-1433	-0-	1	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2277	-0-	-1350	-0-	1	1	2276	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2118	-0-	-732	-0-	1	1	2117	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1928	-0-	-986	-0-	1	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1	1	1870	3	Y	-0-					-0-
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	4	1	3849	3	Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3	1	3310	3	Y	-0-					-0-
*12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	2	1	3217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	924	3	14	9	Y	13	12	0			1
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
03	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	1	1	992	3	Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	1	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	1	1	910	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1	1	1053	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	1	1	936	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1020	N	860	-0-	-160	-0-	1	1	859	3	Y	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2290	-0-	-221	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	985	-0-	-1445	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1920	-0-	-630	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1518	-0-	-1032	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1481	-0-	-906	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	3	17	9	Y	15	13	0			2
03	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1454	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1	1	1643	3	Y	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1	1	1955	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1	1	2010	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1	1	2091	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	1	1	2503	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2377	3	21	9	Y	19	18	0			2
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	3	1	2249	3	Y	20	20	0			2
							5	4	22	9							
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	3	1	1899	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	4	1	1881	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MCELROY RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 044985 COMPL. DATE 10/12/1968 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - P/A 08/10/17

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 #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2929	-0-	-233	-0-	2929	3			Y	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			Y	-0-					-0-
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	2	1	11674	3	Y	-0-					-0-
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	1	1	8809	3	Y	-0-					-0-
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1	1	5967	3	Y	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1	1	5851	3	Y	-0-					-0-
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1	1	6815	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6685	3	21	9	Y	19	18	0			2
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	8	1	6273	3	Y	20	20	0			2
							14	4	22	9							
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	9	1	5425	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	13	1	5330	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 78,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 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	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12676	3	19	9	Y	17	20	0			2
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12525	3	63	9	Y	57	52	0			7
03	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10982	3	107	9	Y	97	93	0			11
04	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	2	1	15400	3	Y	35	42	0			4
							39	9									
05	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	1	1	10011	3	Y	58	59	0			3
							64	9									
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1	1	8560	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
07	15965	X	8743	-0-	-7222	-0-	1	1	8701	3	Y	37	35	0			4
							41	9									
08	15965	X	9922	-0-	-6043	-0-	1	1	9878	3	Y	39	39	0			4
							43	9									
09	15450	X	9760	-0-	-5690	-0-	9719	3	41	9	Y	37	37	0			4
10	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	12	1	9147	3	Y	39	40	0			3
							21	4	43	9							
11	9600	X	8270	-0-	-1330	-0-	14	1	8222	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
12	10075	X	8196	-0-	-1879	-0-	19	1	8152	3	Y	23	23	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 124,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-333	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2120	-0-	-288	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1916	-0-	-454	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	1897	3	10	9	Y	9	8	0			1
08	2387	X	1827	-0-	-560	-0-	1805	3	22	9	Y	20	19	0			2
09	2310	X	1657	-0-	-653	-0-	1634	3	23	9	Y	21	21	0			2
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2747	3	9	9	Y	8	9	0			1
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-	1	0			-0-
*12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 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	1736	N	1143	-0-	-593	-0-	1128	3	15	9	Y	14	13	0			1
02	1372	N	966	-0-	-406	-0-	966	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	1550	N	875	-0-	-675	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	1	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	805	-0-	-280	-0-	1	1	804	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	1	1	820	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	1	1	889	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1	1	1066	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1	1	1043	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	2	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	2	1	918	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	771	-0-	-639	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	3	23	9	Y	21	19	0			2

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

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	14B2 EXT	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - P/A 08/23/17

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 #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	N	2588	-0-		-0-	-0-		2588	3			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-		-0-	-0-		2725	3	19	9	Y	17	15	0			2
03	3096	N	3096	-0-		-0-	-0-		3045	3	51	9	Y	46	43	0			5
04	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-		1	1	2719	3	Y	43	43	0			5
									47	9									
05	2666	N	1996	-0-		-670	-0-		1	1	1944	3	Y	46	49	0			2
									51	9									
06	2580	N	1866	-0-		-714	-0-		1	1	1815	3	Y	45	42	0			5
									50	9									
07	3100	X	1852	-0-		-1248	-0-		1	1	1789	3	Y	56	55	0			6
									62	9									
08	3100	X	2207	-0-		-893	-0-		1	1	2152	3	Y	49	50	0			5
									54	9									
09	2760	X	2100	-0-		-660	-0-		2079	3	21	9	Y	19	22	0			2
10	1984	X	1969	-0-		-15	-0-		3	1	1940	3	Y	20	20	0			2
									4	4	22	9							
11	2130	X	1718	-0-		-412	-0-		3	1	1691	3	Y	22	22	0			2
									24	9									
12	2201	X	1686	-0-		-515	-0-		4	1	1657	3	Y	23	22	0			3
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1602	-0-		-10	-0-		1602	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1456	-0-		-84	-0-		1456	3			Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-		1720	3	9	9	Y	8	6	0			2
04	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-		2422	3	17	9	Y	15	15	0			2
05	2999	N	2999	-0-		-0-	-0-		2999	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-		2087	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2447	-0-		-64	-0-		2447	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2346	-0-		-227	-0-		2346	3			Y	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-		2347	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1372	-0-		-1077	-0-		1372	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	1169	-0-		-1111	-0-		1169	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1449	-0-		-969	-0-		1449	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	848	-0-		-1880	-0-		848	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	810	-0-		-1654	-0-		810	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	995	-0-		-1361	-0-		995	3			Y	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-		3425	3			Y	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-		4021	3			Y	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-		-0-	-0-		3164	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3334	-0-		-200	-0-		3334	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3212	-0-		-818	-0-		3212	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3353	-0-		-547	-0-		3353	3			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3142	-0-		-888	-0-		3142	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2818	-0-		-422	-0-		2818	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2543	-0-		-929	-0-		2543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,665 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 #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	971	-0-	-424	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	892	-0-	-396	-0-	871	3	21	9	Y	19	17	0			2
03	1643	N	940	-0-	-703	-0-	912	3	28	9	Y	25	24	0			3
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1	1	1658	3	Y	43	41	0			5
							47	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	3	Y	70	71	0			4
							77	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1	1	1544	3	Y	51	50	0			5
							56	9									
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	1	1	1566	3	Y	30	32	0			3
							33	9									
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1	1	1872	3	Y	20	21	0			2
							22	9									
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1761	3	21	9	Y	19	19	0			2
10	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	2	1	1585	3	Y	20	20	0			2
							4	4	22	9							
11	1830	X	1427	-0-	-403	-0-	2	1	1418	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
12	1891	X	1414	-0-	-477	-0-	3	1	1411	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			Y	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			Y	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	1	1	4807	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	1	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1	1	4674	3	Y	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1	1	4675	3	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1	1	4467	3	Y	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	5	1	4613	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4150	-0-	-80	-0-	4	1	4146	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	3	1	4125	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	Y	22	22	0			2
02	3164	X	3150	-0-	-14	-0-	3126	3	24	9	Y	22	22	0			2
03	3503	X	2635	-0-	-868	-0-	2617	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	3390	X	1408	-0-	-1982	-0-	1408	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	3503	X	1410	-0-	-2093	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1145	-0-	-2245	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	1185	-0-	-2318	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
08	2635	X	1220	-0-	-1415	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	994	-0-	-416	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
10	1395	X	909	-0-	-486	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
11	1170	X	523	-0-	-647	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	1209	X	641	-0-	-568	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 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	2542	X	2505	-0-	-37	-0-	2468	3	37	9	Y	34	36	0			3
02	2800	N	2945	-0-	145	145	2930	3	15	9	Y	14	15	0			2
03	3100	N	3085	-0-	-15	130	3085	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	1	1	2181	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2014	-0-	-745	-0-	1	1	2013	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1972	-0-	-698	-0-	1	1	1971	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1919	-0-	-902	-0-	1	1	1909	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
08	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	1	1	2165	3	Y	36	33	0			4
							40	9									
09	2190	X	2153	-0-	-37	-0-	2112	3	41	9	Y	37	37	0			4
10	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	3	1	1932	3	Y	24	26	0			2
							4	4	26	9							
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	3	1	1714	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
12	2232	N	1686	-0-	-546	-0-	4	1	1657	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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 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	10571	X	5736	-0-	-4835	-0-	5733	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
02	9520	X	6903	-0-	-2617	-0-	6841	3	62	9	Y	56	49	0			7
03	10912	X	6315	-0-	-4597	-0-	6283	3	32	9	Y	29	33	0			3
04	10560	X	5819	-0-	-4741	-0-	1	1	5783	3	Y	32	31	0			4
							35	9									
05	10912	X	9457	-0-	-1455	-0-	1	1	9425	3	Y	28	31	0			1
							31	9									
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	1	1	8524	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1	1	8026	3	Y	26	25	0			3
							29	9									
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1	1	8025	3	Y	39	38	0			4
							43	9									
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7848	3	34	9	Y	31	32	0			3
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	9	1	7135	3	Y	20	21	0			2
							16	4	22	9							
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	10	1	6058	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
*12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	14	1	5935	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 86,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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	4495	X	3562	-0-	-933	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3143	-0-	-609	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3260	-0-	-894	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3125	-0-	-895	-0-	1	1	3124	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	1	1	3696	3	Y	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1	1	4297	3	Y	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	1	1	4169	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1	1	4043	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
09	4290	X	3872	-0-	-418	-0-	3871	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	5	1	4751	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	4	1	4126	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3935	-0-	-250	-0-	3	1	3932	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4877	3	51	9	Y	46	44	0			5
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4433	3	48	9	Y	44	44	0			5
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4803	3	47	9	Y	43	39	0			9
04	3690	X	1268	-0-	-2422	-0-	1268	3			Y	-0-	9	0			-0-
05	3813	X	2804	-0-	-1009	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	1591	-0-	-2099	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1764	-0-	-2049	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	1531	-0-	-2282	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	1647	-0-	-1053	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1426	-0-	-284	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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. (I) GAS LIFT(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	1302	-0-	-0-	-0-	1245	3	57	9	Y	52	52	0			5
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	843	3	52	9	Y	47	46	0			6
03	1271	N	879	-0-	-392	-0-	846	3	33	9	Y	30	33	0			3
04	1260	N	701	-0-	-559	-0-	1	1	680	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	1	1	828	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	1	1	734	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	1	1	752	3	Y	19	17	0			2
							21	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	857	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	3	21	9	Y	19	19	0			2
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	751	3	Y	20	20	0			2
							2	4	22	9							
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	1	1	672	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	868	N	721	-0-	-147	-0-	2	1	694	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	2745	3	55	9	Y	50	50	0	5
02	2271	X	2271	-0-		-0-	-0-	2251	3	20	9	Y	18	21	0	2
03	2449	N	2075	-0-		-374	-0-	2075	3			Y	-0-	2	0	-0-
04	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	1	1	2594	3	Y	15	13	0	2
								17	9							
05	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	1	1	2566	3	Y	37	37	0	2
								41	9							
06	2010	N	1974	-0-		-36	-0-	1	1	1949	3	Y	22	22	0	2
								24	9							
07	2697	X	2067	-0-		-630	-0-	1	1	2045	3	Y	19	19	0	2
								21	9							
08	2697	X	2442	-0-		-255	-0-	1	1	2419	3	Y	20	20	0	2
								22	9							
09	2610	X	2425	-0-		-185	-0-	2415	3	10	9	Y	9	10	0	1
10	2604	X	2283	-0-		-321	-0-	3	1	2275	3	Y	-0-	1	0	-0-
								5	4							
11	2370	X	2024	-0-		-346	-0-	3	1	2021	3	Y	-0-			-0-
12	2511	X	1998	-0-		-513	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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 LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3764	-0-		-514	-0-	3753	3	11	9	Y	10	9	0	1
02	2856	X	2260	-0-		-596	-0-	2242	3	18	9	Y	16	15	0	2
03	3565	X	1443	-0-		-2122	-0-	1425	3	18	9	Y	16	16	0	2
04	3570	X	657	-0-		-2913	-0-	1	1	656	3	Y	-0-	2	0	-0-
05	3689	X	572	-0-		-3117	-0-	1	1	571	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	594	-0-		-2976	-0-	1	1	580	3	Y	12	11	0	1
								13	9							
07	1953	X	645	-0-		-1308	-0-	1	1	637	3	Y	6	6	0	1
								7	9							
08	1457	X	764	-0-		-693	-0-	1	1	763	3	Y	-0-	1	0	-0-
09	789	X	789	-0-		-0-	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
10	784	N	784	-0-		-0-	-0-	1	1	768	3	Y	12	11	0	1
								2	4	13	9					
11	763	N	763	-0-		-0-	-0-	1	1	737	3	Y	23	22	0	2
								25	9							
12	806	N	766	-0-		-40	-0-	2	1	739	3	Y	23	22	0	3
								25	9							

TOTAL GAS PROD: 13,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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 LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1814	3			Y	-0-			-0-
02	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	1649	3			Y	-0-			-0-
03	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	1888	3			Y	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	2063	3			Y	-0-			-0-
05	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	2428	3			Y	-0-			-0-
06	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	2184	3			Y	-0-			-0-
07	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1975	3			Y	-0-			-0-
08	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	2062	3			Y	-0-			-0-
09	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	2038	3			Y	-0-			-0-
10	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1975	3			Y	-0-			-0-
11	1860	N	1704	-0-		-156	-0-	1704	3			Y	-0-			-0-
*12	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	2007	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	675	-0-	-379	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	457	-0-	-563	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	631	-0-	-423	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	660	3			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1345	3	25	9	Y	23	20	0			3
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1377	3	22	9	Y	20	21	0			2
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1301	3	28	9	Y	25	24	0			3
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1068	3	33	9	Y	30	28	0			5
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	900	3	30	9	Y	27	29	0			3
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	903	3	13	9	Y	12	11	0			1
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1592	3	52	9	Y	47	42	0			6
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1421	3	46	9	Y	42	43	0			5
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1	1	1430	3	Y	22	24	0			3
							24	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1	1	1397	3	Y	17	19	0			1
							19	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1	1	1306	3	Y	24	21	0			3
							26	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1	1	1453	3	Y	39	38	0			4
							43	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1425	3	34	9	Y	31	32	0			3
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	2	1	1310	3	Y	20	21	0			2
							3	4	22	9							
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	2	1	1217	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	3	1	1232	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

01	14B2 EXT		1488	-0-	1488	1488	1437	3	51	9	Y	46	44	0			5
02	14B2 EXT		3244	-0-	3244	4732	3212	3	32	9	Y	29	31	0			3
03	14B2 EXT		3241	-0-	3241	7973	3224	3	17	9	Y	15	15	0			3
04	8997	X	1024	-0-	-7973	-0-	1024	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	3596	X	579	-0-	-3017	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	1120	-0-	-2360	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		926	-0-	926	926	926	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1021	-0-	1021	1947	1021	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1037	-0-	1037	2984	1037	3			Y	-0-					-0-
10	4010	X	1026	-0-	-2984	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1280	3	97	9	Y	88	78	0			10

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 LIFT (I)(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-	538	3	110	9	Y	100	91	0			9
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	9	0			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1	1	1202	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	998	-0-	-262	-0-	1	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	972	-0-	-423	-0-	1	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1	1	1115	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1068	3	20	9	Y	18	18	0			2
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	992	3	Y	20	20	0			2
							2	4	22	9							
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	2	1	915	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	2	1	918	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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 LIFT (I)(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	259	-0-	-795	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	236	-0-	-576	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 203046 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11258 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	1	1	2749	3	Y	-0-					-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1	1	6044	3	Y	1422	1350	0			72
							1564	9									
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
07	P&A-COND		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2017

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	793	3	6	9	Y	5	4	0			1
08	1147	N	787	-0-	-360	-0-	767	3	20	9	Y	18	17	0			2
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1949	-0-	-11	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	756	-0-	-1314	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1732	-0-	-438	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1431	-0-	-549	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1142	-0-	-563	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	699	-0-	-541	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	754	3	24	9	Y	22	22	0			2
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-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: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 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	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1327	3	29	9	Y	26	26	0			2
02	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	1106	3	26	9	Y	24	23	0			3
03	2077	N	1067	-0-	-1010	-0-	1049	3	18	9	Y	16	17	0			2
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1	1	1217	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1	1	1466	3	Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1	1	1763	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	3	11	9	Y	10	10	0			1
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1573	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
11	1710	N	1391	-0-	-319	-0-	2	1	1364	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
12	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	3	1	1321	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	785	-0-	-643	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	313	-0-	-1237	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	330	-0-	-1170	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	291	3	24	9	Y	22	22	0			2
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	267	3	12	9	Y	11	12	0			1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	506	3	57	9	Y	52	42	0			11
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	487	3	36	9	Y	33	39	0			5
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8	6	0			2
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	463	3	24	9	Y	22	21	0			3
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	527	3	22	9	Y	20	21	0			2
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	582	3	23	9	Y	21	21	0			2
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5970	X	2993	-0-	-2977	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	1620	-0-	-3196	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	2927	-0-	-2405	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	2107	-0-	-3053	-0-	1	1	2106	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2938	-0-	-999	-0-	1	1	2937	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1861	-0-	-1049	-0-	1	1	1860	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1442	-0-	-1472	-0-	1	1	1429	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	2945	X	1506	-0-	-1439	-0-	1	1	1498	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	2850	X	1383	-0-	-1467	-0-	1383	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	2945	X	1401	-0-	-1544	-0-	2	1	1399	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1650	-0-	-210	-0-	1	1	1649	3	Y	-0-					-0-
*12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1	1	1732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3934	-0-	834	1780	3934	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3613	-0-	813	2593	3613	3			Y	-0-					-0-
03	5742	X	3149	-0-	-2593	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1	1	3208	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	1	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	1	1	2747	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	1	1	2763	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	1	1	2632	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	3	1	2917	3	Y	-0-					-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	3	1	2837	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2	1	2777	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	568	-0-	-332	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	591	-0-	-618	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	518	-0-	-442	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	Y	5	4	0			1
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	566	3	20	9	Y	18	17	0			2
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	3	17	9	Y	15	13	0			2
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-	2	0			-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		146	-0-	146	146	142	3	4	9	Y	4	3	0			1
04	T. A.		900	-0-	900	1046	1	1	897	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	14B2 EXT		534	-0-	534	1580	1	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		506	-0-	506	2086	1	1	505	3	Y	-0-					-0-
07	2621	N	535	-0-	-2086	-0-	1	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	548	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	543	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	24	24	0			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	777	3	34	9	Y	31	25	0			6
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	1	1	876	3	Y	34	35	0			5
							37	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1	1	964	3	Y	45	43	0			7
							50	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	989	3	Y	44	40	0			11
							48	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1	1	1109	3	Y	45	50	0			6
							50	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1	1	1029	3	Y	38	40	0			4
							42	9									
09	1050	N	790	-0-	-260	-0-	1	1	759	3	Y	27	28	0			3
							30	9									
10	1147	N	751	-0-	-396	-0-	1	1	706	3	Y	40	36	0			7
							44	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	1035	3	Y	96	92	0			11
							106	9									
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1	1	1269	3	Y	149	143	0			17
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 12,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1478	3	14	9	Y	13	12	0			1
02	1232	N	1178	-0-	-54	-0-	1177	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	989	3	18	9	Y	16	14	0			2
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1	1	1496	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1	1	1162	3	Y	15	17	0			1
							17	9									
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	1	1	864	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	1581	N	922	-0-	-659	-0-	1	1	901	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1	1	977	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	984	3	21	9	Y	19	19	0			2
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	1	1	925	3	Y	20	20	0			2
							2	4	22	9							
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	1	1	804	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	1054	N	833	-0-	-221	-0-	2	1	806	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1294	3	61	9	Y	55	54	0			5
02	1344	X	974	-0-	-370	-0-	940	3	34	9	Y	31	32	0			4
03	1550	X	767	-0-	-783	-0-	725	3	42	9	Y	38	38	0			4
04	1320	N	177	-0-	-1143	-0-	1	1	167	3	Y	8	11	0			1
							9	9									
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	1	1	305	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	1612	N	872	-0-	-740	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	687	-0-	-1077	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1147	-0-	-1178	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1	1	1429	3	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	1	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1	1	1212	3	Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	2	1	1253	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
12	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	3	1	1254	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	900	3	17	9	Y	15	14	0	1
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1676	3	67	9	Y	61	55	0	7
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	3	24	9	Y	22	27	0	2
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1	1	1536	3	Y	22	21	0	3
							24	9							
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1	1	1400	3	Y	35	36	0	2
							39	9							
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1	1	1239	3	Y	12	13	0	1
							13	9							
07	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1	1	1193	3	Y	19	18	0	2
							21	9							
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1	1	1398	3	Y	20	20	0	2
							22	9							
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	3	10	9	Y	9	10	0	1
10	1209	N	163	-0-	-1046	-0-	1	1	161	3	Y	-0-	1	0	-0-
							1	4							
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1013	-0-	-382	-0-	989	3	24	9	Y	22	22	0	2
02	1036	N	577	-0-	-459	-0-	577	3			Y	-0-	2	0	-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1	1	1156	3	Y	19	17	0	2
							21	9							
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1	1	1064	3	Y	23	24	0	1
							25	9							
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1	1	989	3	Y	22	21	0	2
							24	9							
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1	1	1001	3	Y	19	19	0	2
							21	9							
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	3	Y	36	34	0	4
							40	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1144	3	40	9	Y	36	36	0	4
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1	1	1054	3	Y	20	22	0	2
							2	4	22	9					
11	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	2	1	1011	3	Y	15	16	0	1
							17	9							
12	1209	N	987	-0-	-222	-0-	2	1	985	3	Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1462	3	8	9	Y	7	6	0			1
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	847	-0-	-383	-0-	1	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1	1	1325	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1	1	1862	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1	1	2350	3	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	2	1	1658	3	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	3	1	1506	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	3	1	1478	3	Y	23	22	0			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	3	31	9	Y	28	25	0			3
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1830	3	43	9	Y	39	34	0			8
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-	8	0			-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1223	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1073	3	28	9	Y	25	22	0			3
10	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1134	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 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	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	2477	2	165	9	Y	150	154	1			66
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	2327	2	154	9	Y	140	158	0			48
03	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2552	2	179	9	Y	163	140	0			71
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2528	2	154	9	Y	140	148	1			63
05	2759	N	1587	-0-	-1172	-0-	1441	2	146	9	Y	133	141	1			55
06	2640	N	1121	-0-	-1519	-0-	996	2	125	9	Y	114	105	1			64
07	2759	N	1870	-0-	-889	-0-	1723	2	147	9	Y	134	93	1			105
08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2870	2	199	9	Y	181	191	1			95
09	1110	N	540	-0-	-570	-0-	385	2	155	9	Y	141	165	1			71
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	92	116	1			47
11	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	63	51	1			59
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	90	98	1			51

TOTAL GAS PROD: 18,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2840	2	100	9	Y	91	144	1			40
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2840	2	123	9	Y	112	114	0			38
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2840	2	130	9	Y	118	105	0			51
04	2820	N	2120	-0-	-700	-0-	2028	2	92	9	Y	84	97	1			38
05	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2612	2	88	9	Y	80	85	1			33
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2796	2	76	9	Y	69	63	1			39
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2758	2	88	9	Y	80	56	1			63
08	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2769	2	119	9	Y	108	114	1			57
09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2598	2	94	9	Y	85	99	1			43
10	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2483	2	61	9	Y	55	70	1			28
11	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2554	2	42	9	Y	38	31	1			35
12	2883	X	1466	-0-	-1417	-0-	1433	2	33	9	Y	30	48	1			17

TOTAL GAS PROD: 31,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC //CONT.// 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3436	-0-	336	336	3392	2	44	9	N	40					208
02	2800	N	2787	-0-	-13	323	2752	2	35	9	N	32	186	1			54
03	3100	N	3172	-0-	72	395	3128	2	44	9	N	40					94
04	3000	X	2560	-0-	-440	-0-	2540	2	20	9	N	18					112
05	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	2688	2	29	9	N	26	95	1			43
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2456	2	28	9	N	25					68
07	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	2312	2	3	9	N	3					71
08	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	2184	2	24	9	N	22					93
09	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	2239	2	15	9	N	14					107
10	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	2308	2	13	9	N	12					119
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	2269	2	2	9	N	2					121
12	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	1796	2	8	9	N	7	121	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					226
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					226
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	182	1	1	8	45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					87
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					87
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					87
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					87
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					87
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					87
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					87
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					87
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					87
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					87
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					87
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 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	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. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1826	-0-	-65	-0-	1819	3	7	9	Y	6					16
02	1652	N	1640	-0-	-12	-0-	1640	3			Y	-0-	16	1			-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2246	3	4	9	Y	4					4

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1117	-0-	-367	-0-	1110	3	7	9	Y	6	2	1			4
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	3	6	9	Y	5					9
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					9
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					9
06	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	3			Y	-0-					9
07	2015	X	1692	-0-	-323	-0-	1692	3			Y	-0-	7	1			2
08	2015	X	1585	-0-	-430	-0-	1584	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	1770	X	1409	-0-	-361	-0-	1388	3	21	9	Y	19	1	1	1	6	19
10	1705	X	1461	-0-	-244	-0-	1429	3	32	9	Y	29	15	1			33
11	1650	X	1229	-0-	-421	-0-	1216	3	13	9	Y	12	24	1			21
12	1705	X	1341	-0-	-364	-0-	1340	3	1	9	Y	1	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					28
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3			Y	-0-	13	1			15
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	285	3	22	9	Y	20					35
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	182	3	18	9	Y	16					51
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	141	3	9	9	Y	8					59
06	300	N	173	-0-	-127	-0-	152	3	21	9	Y	19					78
07	DLQ G-10		172	-0-	172	172	139	3	33	9	Y	30	47	1			61
08	DLQ G-10		138	-0-	138	310	138	3			Y	-0-					61
09	DLQ G-10		124	-0-	124	434	115	3	9	9	Y	8					69
10	DLQ G-10		141	-0-	141	575	123	3	18	9	Y	16					85
11	698	N	123	-0-	-575	-0-	93	3	30	9	Y	27					112
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	101	3	15	9	Y	14					126

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5158	3	91	9	Y	83					84
*02	4872	X	4427	-0-	-445	-0-	4417	3	10	9	Y	9	43	1	45	6	5
03	5394	X	5118	-0-	-276	-0-	5118	3			Y	-0-					5
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6871	3	53	9	Y	48					53
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10502	3	76	9	Y	69					122
06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10696	3	45	9	Y	41					163
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11382	3	25	9	Y	23	122	1			64
08	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15381	3	22	9	Y	20	35	1			49
09	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14915	3	17	9	Y	15	22	1			42
10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11427	3	64	9	Y	58	33	1			67
11	9810	X	9164	-0-	-646	-0-	9097	3	67	9	Y	61	48	1			80
12	10137	X	8810	-0-	-1327	-0-	8719	3	91	9	Y	83	84	1			79

TOTAL GAS PROD: 114,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

01	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	3			Y	-0-					91
02	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3502	3	2	9	Y	2	45	1	47	6	1
03	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3978	3	11	9	Y	10					11
04	4050	X	3184	-0-	-866	-0-	3182	3	2	9	Y	2					13
05	4185	X	2447	-0-	-1738	-0-	2447	3			Y	-0-					13
06	3930	X	2140	-0-	-1790	-0-	2140	3			Y	-0-					13
07	2914	X	2050	-0-	-864	-0-	2050	3			Y	-0-	10	1			3
08	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	1891	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3258	3	12	9	Y	11	1	1	1	6	11
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4335	3	64	9	Y	58	9	1			60
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3291	3	25	9	Y	23	43	1			40
*12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2931	3	34	9	Y	31	42	1			29

TOTAL GAS PROD: 37,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	6696	X	6502	-0-	-194	-0-	6502	3			Y	-0-					26
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	5741	3	356	9	Y	324	98	1			252
03	6665	X	6433	-0-	-232	-0-	6390	3	43	9	Y	39					291
04	6420	X	5688	-0-	-732	-0-	5634	3	54	9	Y	49					340
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7612	3	25	9	Y	23					363
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8034	3	13	9	Y	12					375
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8287	3	11	9	Y	10	281	1			104
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7688	3	33	9	Y	30	56	1			78
09	6660	X	5969	-0-	-691	-0-	5928	3	41	9	Y	37	34	1			81
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8224	3	129	9	Y	117	65	1			133
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7023	3	41	9	Y	37	96	1			74
*12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7510	3	47	9	Y	43	76	1			41

TOTAL GAS PROD: 85,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6782	3	201	9	Y	183	178	0			21
02	6104	X	5936	-0-	-168	-0-	5800	3	136	9	Y	124	134	0			11
03	6758	X	6546	-0-	-212	-0-	6373	3	173	9	Y	157	157	0			11
04	6540	X	6256	-0-	-284	-0-	6103	3	153	9	Y	139	136	0			14
05	6758	X	6455	-0-	-303	-0-	6282	3	173	9	Y	157	147	0			24
06	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	6119	3	160	9	Y	145	157	0			12
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6202	3	173	9	Y	157	161	0			8
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5800	3	141	9	Y	128	125	0			11
09	5610	X	5057	-0-	-553	-0-	4940	3	117	9	Y	106	104	0			13
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6052	3	143	9	Y	130	134	0			9
11	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	5392	3	151	9	Y	137	133	0			13
12	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4885	3	102	9	Y	93	95	0			11

TOTAL GAS PROD: 72,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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	18941	X	3777	-0-	-15164	-0-	3694	3	83	9	Y	75	51	0			33
02	17108	X	9246	-0-	-7862	-0-	9070	3	176	9	Y	160	138	0			55
03	10230	X	5793	-0-	-4437	-0-	5715	3	78	9	Y	71	95	0			31
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4452	3	36	9	Y	33	49	0			15
05	10230	X	4502	-0-	-5728	-0-	4443	3	59	9	Y	54	47	0			22
06	9900	X	4170	-0-	-5730	-0-	4098	3	72	9	Y	65	50	0			37
07	3410	X	3153	-0-	-257	-0-	3153	3			Y	-0-	37	0			-0-
08	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	2939	3	37	9	Y	34	16	0			18
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4089	3	59	9	Y	54	45	0			27
10	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2896	3	98	9	Y	89	71	0			45
11	3300	X	2596	-0-	-704	-0-	2524	3	72	9	Y	65	50	0			60
12	3410	X	462	-0-	-2948	-0-	458	3	4	9	Y	4	62	0			2

TOTAL GAS PROD: 48,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1608	3	138	9	Y	125	132	0			14
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-	14	0			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	810	3	154	9	Y	140	124	0			16

TOTAL GAS PROD: 10,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1456	-0-	-187	-0-	1378	3	78	9	Y	71	84	0			31
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1743	3	42	9	Y	38	56	0			13
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1822	3	41	9	Y	37	34	0			16
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1776	3	88	9	Y	80	60	0			36
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1777	3	107	9	Y	97	93	0			40
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1599	3	43	9	Y	39	57	0			22
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1844	3	83	9	Y	75	38	0			59
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1581	3	91	9	Y	83	99	0			43
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1740	3	111	9	Y	101	93	0			51
10	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	1269	3	15	9	Y	14	58	0			7
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1120	3	14	9	Y	13	8	0			12
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1741	3	182	9	Y	165	84	0			93

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3834	3	139	9	Y	126	123	0			15
*02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3566	3	190	9	Y	173	172	0			16
*03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3930	3	161	9	Y	146	152	0			10
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3272	3	31	9	Y	28	35	0			3
*05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3633	3	34	9	Y	31	29	0			5
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3453	3	30	9	Y	27	30	0			2
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3752	3	35	9	Y	32	32	0			2
*08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3877	3	28	9	Y	25	25	0			2
*09	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	2826	3	24	9	Y	22	21	0			3
*10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4296	3	29	9	Y	26	27	0			2
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3746	3	31	9	Y	28	27	0			3
*12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4760	3	76	9	Y	69	64	0			8

TOTAL GAS PROD: 45,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1708	3	62	9	Y	56	57	0			25
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1459	3	64	9	Y	58	63	0			20
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1573	3	51	9	Y	46	46	0			20
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1501	3	45	9	Y	41	43	0			18
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	3	41	9	Y	37	40	0			15
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1514	3	29	9	Y	26	26	0			15
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1560	3	41	9	Y	37	23	0			29
08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1329	3	2	9	Y	2	30	0			1
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1335	3	53	9	Y	48	25	0			24
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1595	3	26	9	Y	24	36	0			12
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	3	2	9	Y	2	12	0			2
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1724	3	51	9	Y	46	22	0			26

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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 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-	1438	3	73	9	Y	66	62	0			29
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1226	3	55	9	Y	50	62	0			17
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1284	3	63	9	Y	57	49	0			25
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1398	3	50	9	Y	45	50	0			20
05	1426	N	736	-0-	-690	-0-	686	3	50	9	Y	45	47	0			18
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1062	3	30	9	Y	27	30	0			15
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1120	3	34	9	Y	31	22	0			24
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1120	3	44	9	Y	40	43	0			21
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	3	43	9	Y	39	40	0			20
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	3	28	9	Y	25	32	0			13
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1074	3	21	9	Y	19	14	0			18
12	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1049	3	45	9	Y	41	36	0			23

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4397	3	21	9	Y	19	15	0			8
02	4256	X	2900	-0-	-1356	-0-	2877	3	23	9	Y	21	22	0			7
03	4712	X	2058	-0-	-2654	-0-	2055	3	3	9	Y	3	9	0			1
04	4380	X	3653	-0-	-727	-0-	3641	3	12	9	Y	11	7	0			5
05	4433	X	3441	-0-	-992	-0-	3396	3	45	9	Y	41	29	0			17
06	4290	X	3165	-0-	-1125	-0-	3123	3	42	9	Y	38	34	0			21
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4114	3	3	9	Y	3	22	0			2
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3755	3	4	9	Y	4	4	0			2
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3686	3	15	9	Y	14	9	0			7
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4044	3	30	9	Y	27	20	0			14
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4011	3	58	9	Y	53	18	0			49
*12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4306	3	99	9	Y	90	88	0			51

TOTAL GAS PROD: 43,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3320	3	290	9	Y	264	255	0			30
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2866	3	218	9	Y	198	210	0			18
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3127	3	235	9	Y	214	217	0			15
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2952	3	153	9	Y	139	140	0			14
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3262	3	173	9	Y	157	147	0			24
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3082	3	160	9	Y	145	157	0			12
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2898	3	165	9	Y	150	154	0			8
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2806	3	140	9	Y	127	124	0			11
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2777	3	117	9	Y	106	104	0			13
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2755	3	143	9	Y	130	134	0			9
11	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	2191	3	151	9	Y	137	133	0			13
12	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	2247	3	173	9	Y	157	152	0			18

TOTAL GAS PROD: 36,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

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	5301	X	3355	-0-	-1946	-0-	3298	3	57	9	Y	52	57	0			23
02	4788	X	4422	-0-	-366	-0-	4239	3	183	9	Y	166	132	0			57
03	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4457	3	76	9	Y	69	96	0			30
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3831	3	73	9	Y	66	66	0			30
05	4898	X	4143	-0-	-755	-0-	4078	3	65	9	Y	59	65	0			24
06	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4365	3	37	9	Y	34	39	0			19
07	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	4064	3	22	9	Y	20	23	0			16
08	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4219	3	77	9	Y	70	49	0			37
09	4410	X	3478	-0-	-932	-0-	3427	3	51	9	Y	46	60	0			23
10	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4083	3	59	9	Y	54	50	0			27
11	4410	X	3590	-0-	-820	-0-	3560	3	30	9	Y	27	29	0			25
12	4309	X	2740	-0-	-1569	-0-	2684	3	56	9	Y	51	47	0			29

TOTAL GAS PROD: 47,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	868	#	781	-0-	-87	-0-	731	3	50	9	Y	45	43	0	5
02	784	#	421	-0-	-363	-0-	380	3	41	9	Y	37	38	0	4
03	868	#	734	-0-	-134	-0-	709	3	25	9	Y	23	22	0	5
04	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1	1	1799	3	Y	2	7	0	-0-
							2	9							
05	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1	1	1610	3	Y	19	16	0	3
							21	9							
06	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1	1	1403	3	Y	23	20	0	6
							25	9							
07	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1	1	1328	3	Y	22	25	0	3
							24	9							
08	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1	1	1366	3	Y	20	21	0	2
							22	9							
09	1200	#	1159	-0-	-41	-0-	1	1	1130	3	Y	25	24	0	3
							28	9							
10	1240	#	1230	-0-	-10	-0-	1	1	1196	3	Y	30	28	0	5
							33	9							
11	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1	1	1209	3	Y	27	29	0	3
							30	9							
*12	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1	1	1326	3	Y	24	24	0	3
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	961	#	590	-0-	-371	-0-	566	3	24	9	N	22	22	0	2
02	868	#	538	-0-	-330	-0-	514	3	24	9	N	22	22	0	2
03	899	#	850	-0-	-49	-0-	805	3	45	9	N	41	35	0	8
04	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	982	3	50	9	N	45	46	0	7
05	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1097	3	29	9	N	26	29	0	4
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1052	3	25	9	N	23	21	0	6
07	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	978	3	24	9	N	22	25	0	3
08	1116	#	1014	-0-	-102	-0-	994	3	20	9	N	18	19	0	2
09	1080	#	983	-0-	-97	-0-	983	3			N	-0-	2	0	-0-
10	1116	#	694	-0-	-422	-0-	694	3			N	-0-			-0-
11	1080	#	615	-0-	-465	-0-	615	3			N	-0-			-0-
12	1023	#	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	885	-0-	-789	-0-	885	3			N	-0-					95
02	1512	#	760	-0-	-752	-0-	760	3			N	-0-					95
03	1271	#	837	-0-	-434	-0-	3	1	755	3	N	72					167
							79	9									
04	1110	#	775	-0-	-335	-0-	775	3			N	-0-					167
05	992	#	769	-0-	-223	-0-	769	3			N	-0-					167
06	870	#	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-					167
07	837	#	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					167
08	837	#	615	-0-	-222	-0-	615	3			N	-0-					167
09	780	#	614	-0-	-166	-0-	614	3			N	-0-					167
10	775	#	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					167
11	690	#	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					167
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	#	5272	-0-	-246	-0-	5177	3	95	9	Y	86					359
02	4984	#	4795	-0-	-189	-0-	4732	3	63	9	Y	57	180	1			236
03	5518	#	5177	-0-	-341	-0-	5156	3	21	9	Y	19					255
04	5190	#	5010	-0-	-180	-0-	5003	3	7	9	Y	6					261
05	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	5019	3	3	9	Y	3					264
06	DLQ G-10		4433	-0-	4433	9455	4425	3	8	9	Y	7					271
07	14456	R	5001	-0-	-9455	-0-	4990	3	11	9	Y	10	138	1			143
08	4012	R	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					143
09	5010	#	3583	-0-	-1427	-0-	3580	3	3	9	Y	3					146
10	5022	#	4977	-0-	-45	-0-	4970	3	7	9	Y	6					152
11	4830	#	3905	-0-	-925	-0-	3894	3	11	9	Y	10					162
12	4991	#	4709	-0-	-282	-0-	4701	3	8	9	Y	7					169

TOTAL GAS PROD: 55,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9258	R	9258	-0-	-0-	-0-	9208	3	50	9	N	45					129
02	7868	#	7403	-0-	-465	-0-	7337	3	66	9	N	60					189
03	8711	#	7611	-0-	-1100	-0-	7557	3	54	9	N	49	166	1			72
04	8430	#	8206	-0-	-224	-0-	8199	3	7	9	N	6					78
05	8711	#	7903	-0-	-808	-0-	7902	3	1	9	N	1					79
06	8430	#	6210	-0-	-2220	-0-	6210	3			N	-0-					79
07	8494	#	6611	-0-	-1883	-0-	6599	3	12	9	N	11					90
08	8494	#	6288	-0-	-2206	-0-	6267	3	21	9	N	19					109
09	8220	#	5709	-0-	-2511	-0-	5658	3	51	9	N	46					155
10	7905	#	6159	-0-	-1746	-0-	6133	3	26	9	N	24					179
11	6390	#	5135	-0-	-1255	-0-	5134	3	1	9	N	1					180
12	6603	#	5916	-0-	-687	-0-	5913	3	3	9	N	3					183

TOTAL GAS PROD: 82,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	#	4106	-0-	-110	-0-	4064	3	42	9	N	38					38
02	3808	#	3465	-0-	-343	-0-	3457	3	8	9	N	7	20	1	21	6	4
03	4216	#	3642	-0-	-574	-0-	3642	3			N	-0-					4
04	4080	#	3518	-0-	-562	-0-	3518	3			N	-0-					4
05	4092	#	3581	-0-	-511	-0-	3581	3			N	-0-					4
06	3960	#	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-					4
07	3844	#	3439	-0-	-405	-0-	3439	3			N	-0-	3	1			1
08	3627	#	3405	-0-	-222	-0-	3405	3			N	-0-	1	1			-0-
09	3690	#	3523	-0-	-167	-0-	3513	3	10	9	N	9					9
10	4340	R	4340	-0-	-0-	-0-	4276	3	64	9	N	58	7	1			60
11	3690	#	3484	-0-	-206	-0-	3459	3	25	9	N	23	43	1			40
*12	3842	R	3842	-0-	-0-	-0-	3812	3	30	9	N	27	41	1			26

TOTAL GAS PROD: 44,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	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: 12,990 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					55
02	784	N	737	-0-	-47	-0-	737	3			N	-0-					55
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					55
04	1080	N	570	-0-	-510	-0-	570	3			N	-0-					55
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					55
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					55
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					55
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					55
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					55
10	620	N	385	-0-	-235	-0-	374	3	11	4	N	-0-					55
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					55
12	620	N	132	-0-	-488	-0-	132	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-					65
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					65
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					65
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					65
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					65
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					65
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					65
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					65
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					65
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	4	N	-0-					65
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					65
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					44
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					44
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					44
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	3			N	-0-					44
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					44
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					44
07	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	3			N	-0-					44
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					44
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

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-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					86
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					86
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					86
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					86
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					86
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					86
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					86
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					86
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					86
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					86
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					86
*12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 38,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	170	2	12	9	Y	11					170
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	224	2	22	9	Y	20					190
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	247	2	54	9	Y	49	189	0			50
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	228	2	7	9	Y	6					56
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	174	2	7	9	Y	6					62
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					62
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					62
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					62
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					62
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					62
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	2	33	9	Y	30					92
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	606	2	37	9	Y	34					126

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5301	X	3702	-0-	-1599	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3635	-0-	-1153	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3730	-0-	-1230	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2920	-0-	-1110	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2059	-0-	-1841	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1658	-0-	-2372	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1656	-0-	-2064	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1657	-0-	-1643	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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-	13438					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

	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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					27
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					27
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					27
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					27
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					27
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					27
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					27
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					27
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					27
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					27
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,338 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	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	70	1	2855	3	N	78	192	1			88
							86	9									
02	2800	N	3570	-0-	770	770	58	1	3396	3	N	105					193
							116	9									
03	3100	N	3795	-0-	695	1465	60	1	3619	3	N	105	188	1			110
							116	9									
04	3000	N	3862	-0-	862	2327	60	1	3684	3	N	107	184	1			33
							118	9									
05	7791	X	5464	-0-	-2327	-0-	72	1	5198	3	N	176					209
							194	9									
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	44	1	3872	3	N	87	180	1			116
							96	9									
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	92	1	4266	3	N	108					224
							119	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	60	1	4002	3	N	94	184	1			134
							103	9									
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	76	1	4883	3	N	111					245
							122	9									
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	56	1	3992	3	N	96	184	1			157
							106	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	96	1	3809	3	N	82					239
							90	9									
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	84	1	3138	3	N	99	189	1			149
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 48,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,248

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					143
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					143
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					143
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 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	62	#	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	N	2					70
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					73
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	41	3	18	9	N	16					89
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					89
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					89
06	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					89
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					89
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					89
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					89
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					89
11	4846	R	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					89
*12	4997	R	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRODATA RESOURCES, INC. 660208
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	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					372
02	1064	#	-0-	-0-	-1064	-0-					N	3					375
03	1023	#	745	-0-	-278	-0-	743	3	2	9	N	2					377
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2					379
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	9	N	5					384
06	720	#	512	-0-	-208	-0-	512	3			N	-0-	176	1			208
07	775	#	625	-0-	-150	-0-	619	3	6	9	N	5					213
08	837	#	559	-0-	-278	-0-	557	3	2	9	N	2					215
09	810	#	470	-0-	-340	-0-	467	3	3	9	N	3					218
10	837	#	465	-0-	-372	-0-	462	3	3	9	N	3					221
11	600	#	443	-0-	-157	-0-	440	3	3	9	N	3					224
12	620	#	473	-0-	-147	-0-	469	3	4	9	N	4					228

TOTAL GAS PROD: 5,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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. 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	11811	#	11363	-0-	-448		-0-		11296	2	67	9	N	61	77	1	3	8	15
02	10528	#	10390	-0-	-138		-0-		10336	2	54	9	N	49	50	1			14
03	11625	#	11543	-0-	-82		-0-		11487	2	56	9	N	51	50	1	3	8	12
04	11250	#	10108	-0-	-1142		-0-		10058	2	50	9	N	45	37	1	3	8	17
05	11625	#	10313	-0-	-1312		-0-		10262	2	51	9	N	46	38	1	3	8	22
06	11160	#	9361	-0-	-1799		-0-		9318	2	43	9	N	39	49	1	3	8	9
07	11532	#	9996	-0-	-1536		-0-		9957	2	39	9	N	35	25	1	3	8	16
08	11532	#	10128	-0-	-1404		-0-		10100	2	28	9	N	25	25	1	2	8	14
09	10110	#	8624	-0-	-1486		-0-		8578	2	46	9	N	42	38	1	3	8	15
10	10323	#	9415	-0-	-908		-0-		9363	2	52	9	N	47	50	1	3	8	9
11	9810	#	8764	-0-	-1046		-0-		8718	2	46	9	N	42	38	1	2	8	11
12	10137	#	8950	-0-	-1187		-0-		8895	2	55	9	N	50	39	1	3	8	19

TOTAL GAS PROD: 118,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 532